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-

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-

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

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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-

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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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-

REO OPERATING LLC 701876
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	-0-	-0-	-0-	18352					N	-0-					-0-
02	0 W	1319	-0-	1319	19671	1319	2			N	-0-					-0-
03	0 W	1270	-0-	1270	20941	1270	2			N	-0-					-0-
04	0 W	514	-0-	514	21455	514	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1266	-0-	1266	22721	1266	2			N	-0-					-0-
06	0 W	1184	-0-	1184	23905	1184	2			N	-0-					-0-
07	0 W	1152	-0-	1152	25057	1152	2			N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	25057					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

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

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

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

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

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

01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1609	-0-	-189	-0-	1607	3	2	9	N	2					150
02	1624	#	286	-0-	-1338	-0-	258	3	28	9	N	25					175
03	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	1846	3	6	9	N	5					180
04	1560	#	1359	-0-	-201	-0-	1284	3	75	9	N	68	176	1			72
05	2343	R	2343	-0-	-0-	-0-	2078	3	265	9	N	241	175	1			138
06	1800	#	1557	-0-	-243	-0-	1513	3	44	9	N	40					178
07	1860	#	1060	-0-	-800	-0-	1058	3	2	9	N	2					180
08	2356	#	1463	-0-	-893	-0-	1328	3	135	9	N	123	180	1			123
09	2280	#	1763	-0-	-517	-0-	1755	3	8	9	N	7					130
10	2356	#	1411	-0-	-945	-0-	1400	3	11	9	N	10					140
11	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1895	3	12	9	N	11					151
12	1829	#	1802	-0-	-27	-0-	1800	3	2	9	N	2					153

TOTAL GAS PROD: 18,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	911	-0-	-81	-0-	904	3	7	9	N	6					200
02	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			126
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	N	4					130
04	870	#	827	-0-	-43	-0-	821	3	6	9	N	5					135
05	1085	#	834	-0-	-251	-0-	828	3	6	9	N	5					140
06	1050	#	978	-0-	-72	-0-	800	3	178	9	N	162	182	1			120
07	1085	#	716	-0-	-369	-0-	714	3	2	9	N	2					122
08	930	#	575	-0-	-355	-0-	566	3	9	9	N	8					130
09	990	#	812	-0-	-178	-0-	811	3	1	9	N	1					131
10	1023	#	660	-0-	-363	-0-	638	3	22	9	N	20					151
11	990	#	793	-0-	-197	-0-	789	3	4	9	N	4					155
12	837	#	710	-0-	-127	-0-	709	3	1	9	N	1					156

TOTAL GAS PROD: 9,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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

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

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

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	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	N	18					58
							20	9									
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	15					73
							17	9									
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	58	1	557	2	N	12					85
							13	9									
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	19	81	1			23
							21	9									
05	628	R	628	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	5					28
							6	9									
06	544	R	544	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	N	9					37
							10	9									
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	N	10					47
							11	9									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	N	8					55
							9	9									
09	540	#	536	-0-	-4	-0-	51	1	472	2	N	12					67
							13	9									
10	558	#	555	-0-	-3	-0-	56	1	488	2	N	10					77
							11	9									
11	540	#	522	-0-	-18	-0-	50	1	458	2	N	13					90
							14	9									
*12	559	R	559	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	19	77	1			32
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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

01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	N	-0-					34
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-					34
03	279	#	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	2	N	-0-					34
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	26	1	238	2	N	-0-					34
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	N	-0-					34
06	270	#	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-					34
07	279	#	191	-0-	-88	-0-	19	1	172	2	N	-0-					34
08	279	#	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	2	N	-0-					34
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	21	1	194	2	N	-0-					34
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					34
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
*12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,896 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - P/A 06/13/18

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

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

KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

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

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/18

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	265	2	7	9	N	6					43
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	318	2	41	9	N	37					80
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					80
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					80
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					80
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					80
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					80
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					80
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					80
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					80
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					80
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	589	X	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-					-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-103 B	-0-	1488	2	21	9	N	19					89
02	1566	N	1443	-0-	-123 B	-0-	1431	2	12	9	N	11					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1729	2	14	9	N	13					113
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	1402	2	47	9	N	43					156
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1658	2	78	9	N	71	186	1			41
06	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	1589	2	13	9	N	12					53
07	1488	N	1312	-0-	-176 B	-0-	1288	2	24	9	N	22					75
08	1734	N	1630	-0-	-104 B	-0-	1602	2	28	9	N	25					100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1643	2	15	9	N	14					114
10	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1565	2	34	9	N	31					145
11	1588	N	1581	-0-	-7 B	-0-	1484	2	97	9	N	88	190	1			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3684	-0-	-1400	-0-	1085	1	2263	2	N	305	188	1			468
							336	9									
02	4452	#	3188	-0-	-1264	-0-	980	1	1856	2	N	320	185	1			603
							352	9									
03	4619	#	3533	-0-	-1086	-0-	1085	1	2103	2	N	314	373	1			544
							345	9									
04	4410	#	3325	-0-	-1085	-0-	1015	1	2018	2	N	265	368	1			441
							292	9									
05	4557	#	4253	-0-	-304	-0-	1085	1	2874	2	N	267	352	1			356
							294	9									
06	3737	R	3737	-0-	-0-	-0-	1050	1	2412	2	N	250					606
							275	9									
07	3903	R	3903	-0-	-0-	-0-	1085	1	2553	2	N	241	546	1			301
							265	9									
08	4247	#	3949	-0-	-298	-0-	1085	1	2593	2	N	246	181	1			366
							271	9									
09	4110	#	3411	-0-	-699	-0-	1050	1	2135	2	N	205	187	1			384
							226	9									
10	4247	#	3617	-0-	-630	-0-	1085	1	2288	2	N	222	182	1			424
							244	9									
11	3810	#	3465	-0-	-345	-0-	1050	1	2221	2	N	176	368	1			232
							194	9									
12	3937	#	3535	-0-	-402	-0-	1047	1	2227	2	N	237	182	1			287
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 43,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,048

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					-0-
02	476	N	323	-0-	-153	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4107	-0-	-512	-0-	257	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3723	-0-	-449	-0-	215	1	3508	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3424	-0-	-1102	-0-	217	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3482	-0-	-748	-0-	214	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	216	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	252	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	246	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1611	-0-	-2574	-0-	115	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	197	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	250	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	211	1	3714	2	N	-0-					-0-
*12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	138	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2474	-0-	-102	-0-	143	1	2331	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	166	1	2451	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2517	-0-	-243	-0-	155	1	2362	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	107	1	1969	2	N	-0-			-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	166	1	2547	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	164	1	2416	2	N	-0-			-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	190	1	2472	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2312	-0-	-388	-0-	134	1	2178	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	132	1	2290	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	164	1	2892	2	N	-0-			-0-
*12	2887	N	2831	-0-	-56	-0-	136	1	2695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,461 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-			-0-
02	588	N	358	-0-	-230	-0-	21	1	337	2	N	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	N	-0-			-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	32	1	494	2	N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-			-0-
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	30	1	463	2	N	-0-			-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	33	1	489	2	N	-0-			-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-			-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-			-0-
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	22	1	377	2	N	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-			-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1762	-0-	-86	-0-	102	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	99	1	1467	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1515	-0-	-465	-0-	93	1	1422	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1269	-0-	-684	-0-	66	1	1203	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	69	1	1061	2	N	-0-			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	N	-0-			-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	1501	2	N	-0-			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	95	1	1641	2	N	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-			-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	555	-0-	-282	-0-	35	1	520	2	N	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	695	-0-	-775	-0-	43	1	652	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	47	1	689	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	604	-0-	-915	-0-	43	1	561	2	N	-0-			-0-
09	690	N	244	-0-	-446	-0-	14	1	230	2	N	-0-			-0-
10	744	N	162	-0-	-582	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
11	570	N	162	-0-	-408	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	2	N	-0-			-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	50	1	809	2	N	-0-			-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	55	1	809	2	N	-0-			-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	50	1	764	2	N	-0-			-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	N	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	-0-			-0-
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	50	1	874	2	N	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-			-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	64	1	960	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	58	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	56	1	824	2	N	-0-			-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	79	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	66	1	851	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	787	-0-	-653	-0-	46	1	741	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	43	1	755	2	N	-0-			-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36425	X	28485	-0-	-7940	-0-	28485	2			N	-0-			-0-
02	30212	X	27823	-0-	-2389	-0-	27823	2			N	-0-			-0-
03	32054	X	30479	-0-	-1575	-0-	30479	2			N	-0-			-0-
04	30750	X	29207	-0-	-1543	-0-	29207	2			N	-0-			-0-
05	30814	X	29729	-0-	-1085	-0-	29729	2			N	-0-			-0-
06	29820	X	28395	-0-	-1425	-0-	28395	2			N	-0-			-0-
07	30814	X	1103	-0-	-29711	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	30473	X	10918	-0-	-19555	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
09	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-			-0-
10	29729	X	29094	-0-	-635	-0-	29094	2			N	-0-			-0-
11	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-			-0-
12	30938	X	28929	-0-	-2009	-0-	28929	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1519	N	956	-0-	-563	-0-	61	1	895	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	791	-0-	-413	-0-	59	1	732	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	761	-0-	-293	-0-	55	1	706	2	N	-0-			-0-
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	47	1	500	2	N	-0-			-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2202	2	N	-0-			-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	179	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	129	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	1645	-0-	-605	-0-	110	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	153	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	143	1	1812	2	N	-0-			-0-
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,828 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	826	-0-	-445	-0-	826	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-			-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	36	1	451	2	N	-0-			-0-
03	713	N	594	-0-	-119	-0-	43	1	551	2	N	-0-			-0-
04	630	N	344	-0-	-286	-0-	29	1	315	2	N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-			-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	37	1	494	2	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-			-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	39	1	569	2	N	-0-			-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	30	1	424	2	N	-0-			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-			-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	33	1	419	2	N	-0-			-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,244 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 #: 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,438 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	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	189	1	1853	2	N	-0-			47
02	2772	X	1930	-0-	-842	-0-	87	1	1843	2	N	-0-			47
03	3069	X	2274	-0-	-795	-0-	109	1	2165	2	N	-0-			47
04	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	128	1	1938	2	N	-0-			47
05	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	179	1	1658	2	N	-0-			47
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	267	1	3104	2	N	-0-			47
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	101	1	2030	2	N	-0-			47
08	3100	N	3325	-0-	225	225	255	1	3070	2	N	-0-			47
09	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	245	1	2416	2	N	-0-			47
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	344	1	4275	2	N	-0-			47
11	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	146	1	1841	2	N	-0-			47
12	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	199	1	2278	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	172	1	1641	2	N	-0-			24
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	44	1	878	2	N	-0-			24
03	2077	N	1312	-0-	-765	-0-	66	1	1246	2	N	-0-			24
04	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	73	1	1067	2	N	-0-			24
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-			24
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	95	1	1071	2	N	-0-			24
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	56	1	1066	2	N	-0-			24
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	107	1	1249	2	N	-0-			24
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	128	1	1224	2	N	-0-			24
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	147	1	1767	2	N	-0-			24
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	-0-			24
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	168	1	1864	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	194	1	1666	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	94	1	1522	2	N	-0-			-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	132	1	2049	2	N	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	149	1	1864	2	N	-0-			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	218	1	1774	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	172	1	1709	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	110	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	174	1	1781	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	181	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	152	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	137	1	1457	2	N	-0-			-0-
*12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,276 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	1310	-0-	-54	-0-	95	1	1215	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-	24	1	972	2	N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	91	1	1275	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	14	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	39	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	54	1	1199	2	N	-0-			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	29	1	1224	2	N	-0-			-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2511	X	8	-0-	-2503	-0-	1	1	7	2	N	-0-			52
02	2268	X	3	-0-	-2265	-0-	3	2			N	-0-			52
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	380	1	7278	2	N	-0-			52
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	337	1	4960	2	N	-0-			52
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	407	1	3695	2	N	-0-			52
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	315	1	3567	2	N	-0-			52
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	N	-0-			52
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	381	1	4475	2	N	-0-			52
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	330	1	3188	2	N	-0-			52
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	310	1	3754	2	N	-0-			52
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	281	1	3448	2	N	-0-			52
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	314	1	3508	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 43,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

01	43183	X	20320	-0-	-22863	-0-	20320	2			N	-0-			-0-
02	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-			-0-
03	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-			-0-
05	20398	X	16818	-0-	-3580	-0-	16818	2			N	-0-			-0-
06	20040	X	16102	-0-	-3938	-0-	16102	2			N	-0-			-0-
07	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	52240	2			N	-0-			-0-
08	50316	X	50316	-0-	-0-	-0-	50316	2			N	-0-			-0-
09	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46673	2			N	-0-			-0-
10	50809	X	45533	-0-	-5276	-0-	45533	2			N	-0-			-0-
11	49170	X	40896	-0-	-8274	-0-	40896	2			N	-0-			-0-
12	50809	X	42033	-0-	-8776	-0-	42033	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1304	-0-	1304	2495	1304	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	364	N	105	-0-	-259	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			-0-
11	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 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	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	255	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	91	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1600	-0-	-973	-0-	103	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1749	-0-	-531	-0-	137	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	281	1	2196	2	N	-0-			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	220	1	2083	2	N	-0-			-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	1906	-0-	-574	-0-	177	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	1366	-0-	-944	-0-	133	1	1233	2	N	-0-			-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	226	1	2268	2	N	-0-			-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	204	1	2062	2	N	-0-			-0-
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	218	1	2037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 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	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	511	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	2025	-0-	-3015	-0-	119	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2507	-0-	-3073	-0-	154	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	2073	-0-	-3327	-0-	156	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	368	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3797	-0-	-793	-0-	351	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	422	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	437	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3676	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3553	-0-	-1007	-0-	309	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3422	-0-	-1290	-0-	311	1	3111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	465	1	3773	2	N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	268	1	3954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4681	X	3784	-0-	-897	-0-	250	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	2780	-0-	-1750	-0-	221	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	443	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3447	-0-	-1234	-0-	226	1	3221	2	N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	402	1	3862	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	399	1	3244	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	347	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	318	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	311	1	2862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	45384	X	38426	-0-	-6958	-0-	38426	2			N	-0-			-0-
02	40992	X	34241	-0-	-6751	-0-	34241	2			N	-0-			-0-
03	45384	X	37143	-0-	-8241	-0-	37143	2			N	-0-			-0-
04	39240	X	35499	-0-	-3741	-0-	35499	2			N	-0-			-0-
05	39277	X	38763	-0-	-514	-0-	38763	2			N	-0-			-0-
06	37200	X	36942	-0-	-258	-0-	36942	2			N	-0-			-0-
07	37913	X	35538	-0-	-2375	-0-	35538	2			N	-0-			-0-
08	38750	X	35225	-0-	-3525	-0-	35225	2			N	-0-			-0-
09	37500	X	33571	-0-	-3929	-0-	33571	2			N	-0-			-0-
10	38750	X	30849	-0-	-7901	-0-	30849	2			N	-0-			-0-
11	36930	X	36581	-0-	-349	-0-	36581	2			N	-0-			-0-
*12	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	36915	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 429,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	546	1	4387	2	N	-0-			8
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	277	1	4032	2	N	-0-			8
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	409	1	5710	2	N	-0-			8
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	398	1	4546	2	N	-0-			8
05	4929	X	4317	-0-	-612	-0-	498	1	3819	2	N	-0-			8
06	5880	X	3591	-0-	-2289	-0-	351	1	3240	2	N	-0-			8
07	6076	X	3498	-0-	-2578	-0-	232	1	3266	2	N	-0-			8
08	6076	X	4721	-0-	-1355	-0-	449	1	4272	2	N	-0-			8
09	4950	X	3017	-0-	-1933	-0-	153	1	2864	2	N	-0-			8
10	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	299	1	2915	2	N	-0-			8
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	327	1	3221	2	N	-0-			8
12	4712	X	2911	-0-	-1801	-0-	288	1	2623	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 49,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
09	960	N	168	-0-	-792	-0-	168	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
11	1050	N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
07	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50193	2			N	-0-					-0-
08	37292	X	37292	-0-	-0-	-0-	37291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	33677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	29636	2			N	-0-					-0-
11	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	30444	2			N	-0-					-0-
*12	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2206	-0-	-34	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	8558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8972	-0-	-328	-0-	8971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9610	X	9172	-0-	-438	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8831	-0-	-349	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9092	-0-	-394	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9119	-0-	-274	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8659	-0-	-311	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7412	-0-	-1764	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7033	-0-	-2081	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	11563	X	10171	-0-	-1392	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9408	-0-	-1036	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11228	-0-	-87	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10070	-0-	-880	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10194	-0-	-1121	-0-	10193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10860	X	10123	-0-	-737	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10262	-0-	-960	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
08	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8164	-0-	-2283	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10129	-0-	-1061	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	7201	-0-	-4362	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13744	-0-	-361	-0-	13743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12235	-0-	-1055	-0-	12234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13733	X	12559	-0-	-1174	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12057	-0-	-1233	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11704	-0-	-1564	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12634	-0-	-231	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11697	-0-	-543	-0-	11695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12555	X	10278	-0-	-2277	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11651	-0-	-589	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10530	-0-	-2118	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 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 #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7688	-0-	-899	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6752	-0-	-556	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8082	-0-	-9	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7688	-0-	-112	-0-	7687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	7378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	5920	-0-	-2078	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7569	-0-	-81	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	-0-					-0-
02	41216	X	27044	-0-	-14172	-0-	27043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	58294	X	58294	-0-	-0-	-0-	58294	2			N	-0-					-0-
04	52189	X	52189	-0-	-0-	-0-	52187	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	51688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	52440	X	47667	-0-	-4773	-0-	47667	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	46873	-0-	-7315	-0-	46873	2			N	-0-					-0-
08	54188	X	45282	-0-	-8906	-0-	45281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52200	X	42410	-0-	-9790	-0-	42409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	51677	X	43996	-0-	-7681	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	42103	-0-	-5567	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	26915	-0-	-19957	-0-	26915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	20746	-0-	-5852	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	16935	-0-	-7089	-0-	16934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24211	X	19438	-0-	-4773	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	19838	-0-	-232	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20070	X	19948	-0-	-122	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16680	-0-	-3811	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
09	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20328	-0-	-566	-0-	20328	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	16792	-0-	-3818	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	17321	-0-	-4844	-0-	17321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77221	X	74446	-0-	-2775	-0-	74445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	69552	X	66345	-0-	-3207	-0-	66343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77004	X	71579	-0-	-5425	-0-	71579	2			N	-0-					-0-
04	74430	X	70499	-0-	-3931	-0-	70498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74431	X	72921	-0-	-1510	-0-	72920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72030	X	70590	-0-	-1440	-0-	70590	2			N	-0-					-0-
07	73439	X	72173	-0-	-1266	-0-	72173	2			N	-0-					-0-
08	72912	X	67084	-0-	-5828	-0-	67083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	70590	X	66061	-0-	-4529	-0-	66060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	72943	X	70268	-0-	-2675	-0-	70268	2			N	-0-					-0-
11	70590	X	67262	-0-	-3328	-0-	67262	2			N	-0-					-0-
12	72168	X	66207	-0-	-5961	-0-	66207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 835,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	459	-0-	-681	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	900	N	686	-0-	-214	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	15407	X	12158	-0-	-3249	-0-	12157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13916	X	7482	-0-	-6434	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	9076	-0-	-4781	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7987	-0-	-3773	-0-	7986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	7549	-0-	-4603	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	6509	-0-	-5251	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4585	-0-	-4498	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	4816	-0-	-4267	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7980	X	5551	-0-	-2429	-0-	5550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7564	X	6057	-0-	-1507	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3376	-0-	-2359	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	425568	X	382096	-0-	-43472	-0-	382086	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	406415	X	406415	-0-	-0-	-0-	406400	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	492652	X	297131	-0-	-195521	-0-	297130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	476760	X	330473	-0-	-146287	-0-	330465	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	492652	X	289903	-0-	-202749	-0-	289894	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	435450	X	326245	-0-	-109205	-0-	326243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	449965	X	313277	-0-	-136688	-0-	313274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	341496	X	322686	-0-	-18810	-0-	322677	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	330480	X	318664	-0-	-11816	-0-	318653	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	337125	X	313052	-0-	-24073	-0-	313052	2			N	-0-					-0-
*11	326250	X	310884	-0-	-15366	-0-	310883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	329282	X	297396	-0-	-31886	-0-	297396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	9951	X	6946	-0-	-3005	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7019	-0-	-1969	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9164	-0-	-3422	-0-	9163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12586	X	8453	-0-	-4133	-0-	8452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12180	X	5792	-0-	-6388	-0-	5791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	2628	-0-	-7272	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	51398	X	49025	-0-	-2373	-0-	49024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46424	X	42238	-0-	-4186	-0-	42237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49910	X	47829	-0-	-2081	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
04	48300	X	45924	-0-	-2376	-0-	45924	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	43293	-0-	-6617	-0-	43292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47430	X	43050	-0-	-4380	-0-	43050	2			N	-0-					-0-
07	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	49280	2			N	-0-					-0-
08	49167	X	49167	-0-	-0-	-0-	49166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	45958	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	46881	-0-	-2409	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
11	47700	X	43579	-0-	-4121	-0-	43579	2			N	-0-					-0-
12	49290	X	44106	-0-	-5184	-0-	44106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-
02	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11966	X	1045	-0-	-10921	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	443	-0-	-10365	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10008	-0-	-1214	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9814	-0-	-1873	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9451	-0-	-2236	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9142	-0-	-2168	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9231	-0-	-1464	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8670	-0-	-1170	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8894	-0-	-933	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2035	-0-	-445	-0-	215	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	1673	-0-	-567	-0-	109	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1730	-0-	-347	-0-	122	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	2015	-0-	35	-0-	191	1	1824	2	N	-0-			-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	161	1	1826	2	N	-0-			-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	179	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	280	1	1702	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	264	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	334	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	220	1	1660	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	204	1	1608	2	N	-0-			-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	139	1	1281	2	N	-0-			22
02	1876	N	1399	-0-	-477	-0-	71	1	1328	2	N	-0-			22
03	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	77	1	1365	2	N	-0-			22
04	1380	N	1566	-0-	186	-0-	105	1	1461	2	N	-0-			22
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	105	1	1234	2	N	-0-			22
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	131	1	1416	2	N	-0-			22
07	1612	N	1329	-0-	-283	-0-	70	1	1259	2	N	-0-			22
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	N	-0-			22
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	N	-0-			22
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-			22
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1482	2	N	-0-			22
12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	134	1	1426	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 17,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	115	1	994	2	N	-0-			-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	56	1	835	2	N	-0-			-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1064	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	92	1	899	2	N	-0-			-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	93	1	928	2	N	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	157	1	970	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	132	1	860	2	N	-0-			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	866	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	116	1	892	2	N	-0-			-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	91	1	951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	113	1	969	2	N	-0-			90
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1265	2	N	-0-			90
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	N	-0-			90
04	1050	N	1257	-0-	207	-0-	93	1	1164	2	N	-0-			90
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	118	1	1321	2	N	-0-			90
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	-0-			90
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	91	1	1458	2	N	-0-			90
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	119	1	1239	2	N	-0-			90
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	118	1	1012	2	N	-0-			90
10	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	98	1	1036	2	N	-0-			90
11	1320	N	929	-0-	-391	-0-	80	1	849	2	N	-0-			90
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	101	1	988	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1431	-0-	201	-0-	136	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	127	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	132	1	1246	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	206	1	1247	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	963	-0-	-556	-0-	130	1	833	2	N	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	296	1	1292	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	130	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	162	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	973	-0-	-670	-0-	88	1	885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	195	1	1843	2	N	-0-			77
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	67	1	1302	2	N	-0-			77
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-			77
04	1980	N	2441	-0-	461	-0-	159	1	2282	2	N	-0-			77
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2204	2	N	-0-			77
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	184	1	2567	2	N	-0-			77
07	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	112	1	2108	2	N	-0-			77
08	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	188	1	2163	2	N	-0-			77
09	2760	N	2250	-0-	-510	-0-	214	1	2036	2	N	-0-			77
10	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	168	1	1991	2	N	-0-			77
11	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	168	1	2023	2	N	-0-			77
12	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	175	1	1921	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 26,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-			35
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-			35
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			35
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	1	1	147	2	N	-0-			35
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-			35
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	18	1	290	2	N	-0-			35
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			35
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-			35
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	10	1	262	2	N	-0-			35
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-			35
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	3	1	190	2	N	-0-			35
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 3,016 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	N	-0-			95
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	9	1	126	2	N	-0-			95
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	2	N	-0-			95
04	180	N	188	-0-	8	-0-	16	1	172	2	N	-0-			95
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			95
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	14	1	126	2	N	-0-			95
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	N	-0-			95
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	N	-0-			95
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-			95
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-			95
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-			95
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	144	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			45
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-			45
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	2	N	-0-			45
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	N	-0-			45
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-			45
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-			45
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-			45
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-			45
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			45
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			45
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			45
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	49	1	800	2	N	-0-			82
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	N	-0-			82
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	9	1	771	2	N	-0-			82
04	810	N	1054	-0-	244	-0-	27	1	1027	2	N	-0-			82
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	-0-			82
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	N	-0-			82
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	11	1	992	2	N	28			110
							31	9							
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	43	1	987	2	N	35			145
							39	9							
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	56	1	915	2	N	15			160
							17	9							
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	39	1	964	2	N	-0-			160
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	35	1	885	2	N	-0-			160
12	1023	N	729	-0-	-294	-0-	33	1	696	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	164	1	2178	2	N	-0-			85
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	2	N	2			87
							2	9							
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2443	2	N	46			133
							51	9							
04	1740	N	2642	-0-	902	-0-	103	1	2535	2	N	4			137
							4	9							
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	193	1	2364	2	N	-0-			137
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	N	-0-			137
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	14	128	1	23
							15	9							
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	149	1	2587	2	N	-0-			23
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	-0-			23
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	128	1	2405	2	N	-0-			23
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-			23
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 29,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	273	1	2188	2	N	-0-			107
02	2352	N	2294	-0-	-58	-0-	152	1	2142	2	N	-0-			107
03	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	159	1	2169	2	N	-0-			107
04	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	172	1	1959	2	N	-0-			107
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	211	1	2306	2	N	-0-			107
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	236	1	2131	2	N	-0-			107
07	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	121	1	1643	2	N	-0-			107
08	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	233	1	2174	2	N	-0-			107
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	262	1	2077	2	N	-0-			107
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	184	1	1751	2	N	-0-			107
11	2340	N	2121	-0-	-219	-0-	199	1	1922	2	N	-0-			107
12	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	215	1	1918	2	N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: 26,797 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	2	N	-0-			62
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	14	1	1698	2	N	-0-			62
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	23	1	2153	2	N	-0-			62
04	1740	N	1940	-0-	200	-0-	49	1	1891	2	N	-0-			62
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	N	-0-			62
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	N	-0-			62
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	18	1	1753	2	N	-0-			62
08	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	68	1	1599	2	N	-0-			62
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	N	13			75
							14	9							
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	66	1	1640	2	N	25			100
							28	9							
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	25			125
							28	9							
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1800	2	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	13	1	1518	2	N	-0-			100
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			100
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-			100
04	840	N	1318	-0-	478	-0-	1318	2			N	-0-			100
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-			100
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	29	1	676	2	N	15			115
							17	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			115
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			115
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	12	1	1415	2	N	-0-			115
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			115
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-			115
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	42	1	560	2	N	-0-			76
02	728	N	519	-0-	-209	-0-	12	1	507	2	N	-0-			76
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1456	2	N	-0-			76
04	570	N	607	-0-	37	-0-	24	1	583	2	N	-0-			76
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-			76
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	35	1	582	2	N	-0-			76
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	11	1	442	2	N	-0-			76
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	N	-0-			76
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	37	1	491	2	N	-0-			76
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-			76
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	29	1	530	2	N	-0-			76
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	3	1	284	2	N	-0-			25
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			25
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			25
04	270	N	306	-0-	36	-0-	306	2			N	-0-			25
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	17	1	293	2	N	-0-			25
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	N	-0-			25
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-			25
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			25
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	3	1	261	2	N	-0-			25
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			25
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-			25
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	N	-0-			68
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	30	1	2446	2	N	-0-			68
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	34	1	2303	2	N	-0-			68
04	1260	N	2147	-0-	887	-0-	63	1	2084	2	N	-0-			68
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1954	2	N	-0-			68
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	N	-0-			68
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	2	N	-0-			68
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	N	-0-			68
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	108	1	1676	2	N	-0-			68
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	2	N	-0-			68
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-			68
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2460	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 24,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	184	1	2014	2	N	-0-			85
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	N	-0-			85
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	2	N	-0-			85
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	56	1	1007	2	N	-0-			85
05	1333	N	541	-0-	-792	-0-	43	1	498	2	N	-0-			85
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-			85
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	N	-0-			85
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	157	1	2182	2	N	-0-			85
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	2	N	3			88
							3	9							
10	1085	N	696	-0-	-389	-0-	45	1	651	2	N	-0-			88
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	64	1	933	2	N	-0-			88
*12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	691	2	N	-0-			83
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	N	9			92
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	488	2	11	9	N	10			102
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	444	2	6	9	N	5			107
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	31	1	445	2	N	10			117
							11	9							
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	12	1	414	2	N	-0-			117
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-			117
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	2	N	-0-			117
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	N	-0-			117
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			117
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-			117
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	2	N	-0-			77
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	2	N	-0-			77
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	N	-0-			77
04	1170	N	851	-0-	-319	-0-	81	1	770	2	N	-0-			77
05	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	104	1	1063	2	N	-0-			77
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	124	1	1123	2	N	-0-			77
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	69	1	784	2	N	-0-			77
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	2	N	-0-			77
09	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	131	1	921	2	N	-0-			77
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	133	1	1102	2	N	-0-			77
11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	115	1	958	2	N	-0-			77
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	134	1	1052	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1833	2	N	-0-					155
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	35	1	2063	2	N	-0-					155
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-					155
04	1500	N	2196	-0-	696	-0-	73	1	2117	2	N	5					160
							6	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	N	35					195
							39	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	113	1	1860	2	N	-0-					195
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	32	1	1687	2	N	13	183	1			25
							14	9									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	N	38					63
							42	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	N	19					82
							21	9									
10	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	47	1	968	2	N	13					95
							14	9									
11	1500	N	577	-0-	-923	-0-	26	1	551	2	N	-0-					95
12	1550	N	838	-0-	-712	-0-	43	1	778	2	N	15					110
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-1469	-0-	23	1	337	2	N	-0-					84
02	1652	X	1114	-0-	-538	-0-	18	1	1096	2	N	-0-					84
03	1457	X	656	-0-	-801	-0-	12	1	632	2	N	11					95
							12	9									
04	570	X	814	-0-	244	-0-	27	1	778	2	N	8					103
							9	9									
05	1240	X	930	-0-	-310	-0-	68	1	849	2	N	12					115
							13	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					115
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	15	1	788	2	N	-0-					115
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	28	1	556	2	N	-0-					115
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					115
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-					115
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					115
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	511	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2330	-0-	-134	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	40	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2877	-0-	237	-0-	84	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	141	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	82	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1234	-0-	-1494	-0-	61	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	26	1	874	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1037	-0-	-1691	-0-	41	1	996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	-0-					50
02	700	N	408	-0-	-292	-0-	16	1	392	2	N	-0-					50
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	17	1	385	2	N	-0-					50
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-					50
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	N	-0-					50
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					50
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-					50
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					50
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					50
10	465	N	98	-0-	-367	-0-	7	1	91	2	N	-0-					50
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	N	-0-					50
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	17	1	214	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,883 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	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	64	1	1411	2	N	-0-					85
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	2	N	-0-					85
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	48	1	1899	2	N	-0-					85
04	1440	N	1679	-0-	239	-0-	66	1	1613	2	N	-0-					85
05	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	107	1	1306	2	N	-0-					85
06	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	79	1	1311	2	N	17					102
							19	9									
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	31	1	1236	2	N	3	60	1			45
							3	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	2	N	-0-					45
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-					45
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					45
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					45
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1159	2	11	9	N	10					55

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	279	1	2309	2	N	-0-					40
02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	147	1	2197	2	N	-0-					40
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	170	1	2424	2	N	-0-					40
04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					40
05	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	201	1	2149	2	N	-0-					40
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	238	1	2234	2	N	-0-					40
07	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	134	1	1934	2	N	-0-					40
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	258	1	2495	2	N	-0-					40
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	270	1	2213	2	N	-0-					40
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	247	1	2451	2	N	-0-					40
11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	212	1	2129	2	N	-0-					40
*12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	253	1	2343	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	105	1	1086	2	N	-0-			124
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	48	1	1109	2	N	-0-			124
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	51	1	1118	2	N	-0-			124
04	1140	N	1521	-0-	381	-0-	88	1	1433	2	N	-0-			124
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-			124
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-			124
07	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	53	1	1157	2	N	-0-			124
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	89	1	1130	2	N	-0-			124
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	N	-0-			124
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	106	1	1398	2	N	-0-			124
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	N	-0-			124
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	106	1	1278	2	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 16,171 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	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	115	1	998	2	N	-0-			-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1105	-0-	25	-0-	103	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	88	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	167	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	206	1	910	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	117	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	87	1	903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	N	1406	-0-	-1384	-0-	138	1	1268	2	N	-0-			73
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-			73
03	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	150	1	2539	2	N	-0-			73
04	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	187	1	2496	2	N	-0-			73
05	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	195	1	2313	2	N	-0-			73
06	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	190	1	1995	2	N	-0-			73
07	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	113	1	1933	2	N	-0-			73
08	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	201	1	2178	2	N	-0-			73
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	259	1	2337	2	N	-0-			73
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	176	1	1956	2	N	-0-			73
11	2310	N	1715	-0-	-595	-0-	140	1	1575	2	N	-0-			73
12	2697	N	1970	-0-	-727	-0-	174	1	1796	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 26,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	202	1	1797	2	N	-0-			30
02	1568	N	1355	-0-	-213	-0-	75	1	1280	2	N	-0-			30
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-			30
04	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	108	1	1408	2	N	-0-			30
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	139	1	1570	2	N	-0-			30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1502	2	N	-0-			30
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	79	1	1298	2	N	-0-			30
08	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	131	1	1389	2	N	-0-			30
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	143	1	1269	2	N	-0-			30
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	133	1	1478	2	N	-0-			30
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	111	1	1348	2	N	-0-			30
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	127	1	1483	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 18,883 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	76	1	1773	2	N	-0-			48
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			48
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			48
04	390	N	509	-0-	119	-0-	4	1	505	2	N	-0-			48
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	-0-			48
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-			48
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	2	N	-0-			48
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-			48
09	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	2	N	-0-			48
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	505	2	N	-0-			48
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	47	1	2192	2	N	70			118
							77	9							
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	659	2	N	5			123
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 12,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	276	1	1963	2	N	7			47
							8	9							
02	2408	X	2132	-0-	-276	-0-	169	1	1960	2	N	3			50
							3	9							
03	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	186	1	2093	2	N	-0-			50
04	2160	N	2426	-0-	266	-0-	231	1	2195	2	N	-0-			50
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	207	1	2192	2	N	-0-			50
06	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	209	1	1954	2	N	-0-			50
07	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	173	1	1953	2	N	-0-			50
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	275	1	2232	2	N	-0-			50
09	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	255	1	1792	2	N	-0-			50
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	295	1	2446	2	N	-0-			50
11	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	223	1	1864	2	N	-0-			50
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	265	1	2072	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 27,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	519	-0-	-597	-0-	20	1	499	2	N	-0-					47
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					47
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					47
04	510	N	1003	-0-	493	-0-	6	1	997	2	N	-0-					47
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	N	35					82
							39	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	2	N	38					120
							42	9									
07	1023	N	399	-0-	-624	-0-	8	1	363	2	N	25					145
							28	9									
08	1488	N	553	-0-	-935	-0-	30	1	523	2	N	-0-					145
09	1440	N	625	-0-	-815	-0-	24	1	601	2	N	-0-					145
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	2	N	-0-					145
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	9	1	492	2	N	-0-					145
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	572	2	N	12	137	1			20
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	992	N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-					26
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					26
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					26
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	9	1	802	2	N	-0-					26
05	992	N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	N	-0-					26
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					26
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					26
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	2	N	-0-					26
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	N	-0-					26
10	1302	N	789	-0-	-513	-0-	20	1	769	2	N	-0-					26
11	1260	N	765	-0-	-495	-0-	18	1	747	2	N	-0-					26
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	22	1	693	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	850	-0-	-638	-0-	69	1	781	2	N	-0-					28
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-					28
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	N	32					60
							35	9									
04	810	N	821	-0-	11	-0-	40	1	757	2	N	22					82
							24	9									
05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	70	1	837	2	N	-0-					82
06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	34	1	478	2	N	3					85
							3	9									
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	19	1	511	2	N	-0-					85
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	57	1	819	2	N	2					87
							2	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	81	1	915	2	N	-0-					87
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	N	-0-					87
11	840	N	606	-0-	-234	-0-	38	1	568	2	N	-0-					87
12	1023	N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	252	1	4308	2	N	-0-					15
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1930	2	22	9	N	20					35
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					35
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	25	1	2128	2	N	-0-					35
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	45					80
							50	9									
06	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	87	1	2112	2	N	40					120
							44	9									
07	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-	84	1			36
08	2356	X	1899	-0-	-457	-0-	52	1	1847	2	N	-0-					36
09	2280	X	1805	-0-	-475	-0-	79	1	1726	2	N	-0-					36
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	50	1	1939	2	N	-0-					36
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					36
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	-0-					54
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	N	-0-					54
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-					54
04	450	N	1257	-0-	807	-0-	76	1	1181	2	N	-0-					54
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1164	2	N	-0-					54
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	-0-					54
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					54
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	95	1	1168	2	N	-0-					54
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	113	1	1132	2	N	6					60
							7	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	N	-0-					60
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	2	N	-0-					60
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	N	-0-					90
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-					90
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					90
04	420	N	806	-0-	386	-0-	53	1	753	2	N	-0-					90
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	-0-					90
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	N	-0-					90
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	N	-0-					90
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	2	N	-0-					90
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					90
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-					90
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	475	1	3720	2	N	-0-			50
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	267	1	3621	2	N	-0-			50
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1	3661	2	N	-0-			50
04	1530	X	4162	-0-	2632	-0-	353	1	3809	2	N	-0-			50
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	318	1	3536	2	N	-0-			50
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	362	1	3682	2	N	-0-			50
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	242	1	3176	2	N	-0-			50
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	428	1	3888	2	N	-0-			50
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	473	1	3666	2	N	-0-			50
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	326	1	3028	2	N	-0-			50
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	393	1	3688	2	N	-0-			50
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	369	1	3213	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 46,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	865	-0-	-1274	-0-	91	1	774	2	N	-0-			12
02	2212	N	857	-0-	-1355	-0-	51	1	806	2	N	-0-			12
03	2449	N	599	-0-	-1850	-0-	37	1	562	2	N	-0-			12
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	56	1	687	2	N	-0-			12
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	-0-			12
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-			12
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	N	-0-			12
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	109	1	1112	2	N	-0-			12
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	N	-0-			12
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	92	1	948	2	N	-0-			12
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	N	-0-			12
12	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	108	1	1038	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6472	-0-	-2828	-0-	816	1	5656	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	5349	-0-	-2715	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	5901	-0-	-1322	-0-	5901	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	98	1	5791	2	N	-0-			-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	58	1	8059	2	N	-0-			-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	353	1	9183	2	N	-0-			-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	85	1	8652	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	195	1	8268	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	5065	-0-	-4475	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	8872	-0-	-986	-0-	327	1	8545	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	133	1	8270	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	220	1	7971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	649	1	5599	2	N	-0-			90
02	5824	X	5656	-0-	-168	-0-	329	1	5294	2	N	30			120
							33	9							
03	6448	X	6221	-0-	-227	-0-	379	1	5842	2	N	-0-			120
04	6120	X	5984	-0-	-136	-0-	447	1	5537	2	N	-0-			120
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	500	1	5560	2	N	-0-			120
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	462	1	5072	2	N	40			160
							44	9							
07	6262	X	5086	-0-	-1176	-0-	308	1	4778	2	N	-0-			160
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	583	1	5935	2	N	-0-			160
09	5970	X	5894	-0-	-76	-0-	617	1	5277	2	N	-0-			160
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	528	1	5517	2	N	-0-			160
11	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	500	1	5280	2	N	-0-			160
12	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	553	1	5381	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 71,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	171	1	2049	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1736	-0-	-308	-0-	104	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	97	1	1466	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1893	-0-	-267	-0-	144	1	1749	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	769	-0-	-1153	-0-	72	1	697	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	475	-0-	-1025	-0-	27	1	448	2	N	-0-			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	160	1	1635	2	N	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	160	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	173	1	1783	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	135	1	1591	2	N	-0-			-0-
*12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,325 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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	311	1	2883	2	N	-0-			68
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	162	1	2978	2	N	-0-			68
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	189	1	3300	2	N	-0-			68
04	2880	X	3316	-0-	436	-0-	225	1	3091	2	N	-0-			68
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	281	1	3186	2	N	-0-			68
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	257	1	3050	2	N	32			100
							35	9							
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	160	1	2829	2	N	-0-			100
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	292	1	3241	2	N	-0-			100
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	316	1	2905	2	N	-0-			100
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	256	1	2924	2	N	-0-			100
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	236	1	2728	2	N	-0-			100
12	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	254	1	2684	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 38,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	222	1	2213	2	N	-0-					30
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	-0-					30
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	2	N	-0-					30
04	1110	N	2385	-0-	1275	-0-	144	1	2241	2	N	-0-					30
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	198	1	2295	2	N	55					85
							61	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	149	1	1919	2	N	-0-					85
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	13	98	1			-0-
							14	9									
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	177	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	190	1	1899	2	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	147	1	1893	2	N	-0-					-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	166	1	1930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					30
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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	496	N	464	-0-	-32	-0-	51	1	413	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	450	N	465	-0-	15	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	58	1	452	2	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	2	N	-0-			45
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	177	1	2600	2	N	-0-			45
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	150	1	2124	2	N	-0-			45
04	1860	N	2727	-0-	867	-0-	218	1	2509	2	N	-0-			45
05	2666	N	1688	-0-	-978	-0-	139	1	1549	2	N	-0-			45
06	2190	N	1508	-0-	-682	-0-	134	1	1374	2	N	-0-			45
07	2666	N	1541	-0-	-1125	-0-	101	1	1440	2	N	-0-			45
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1472	2	N	-0-			45
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	179	1	1455	2	N	-0-			45
10	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	129	1	1268	2	N	-0-			45
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	142	1	1406	2	N	-0-			45
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	156	1	1430	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 22,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	798	-0-	-628	-0-	86	1	712	2	N	-0-			50
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-			50
03	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	77	1	1020	2	N	-0-			50
04	780	N	1392	-0-	612	-0-	116	1	1276	2	N	-0-			50
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1213	2	N	-0-			50
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	N	-0-			50
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	88	1	1181	2	N	-0-			50
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	162	1	1491	2	N	-0-			50
09	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	126	1	987	2	N	-0-			50
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	102	1	960	2	N	-0-			50
11	1470	N	779	-0-	-691	-0-	74	1	705	2	N	-0-			50
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	85	1	753	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 13,933 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	1023	N	964	-0-	-59	-0-	92	1	872	2	N	-0-			78
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	40	1	765	2	N	-0-			78
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	-0-			78
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	59	1	837	2	N	-0-			78
05	899	N	552	-0-	-347	-0-	45	1	507	2	N	-0-			78
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	43	1	479	2	N	-0-			78
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	39	1	716	2	N	-0-			78
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-			78
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-			78
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	55	1	642	2	N	-0-			78
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-			78
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4486	-0-	-3915	-0-	540	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	3757	-0-	-3831	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4186	-0-	-3006	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2685	-0-	-1810	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	47	1	6626	2	N	-0-					-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	106	1	6275	2	N	-0-					-0-
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
10	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	315	1	9987	2	N	-0-					-0-
11	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	92	1	9580	2	N	-0-					-0-
*12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	191	1	9111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	123	1	1226	2	N	-0-					110
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	52	1	1130	2	N	-0-					110
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	-0-					110
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					110
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	131	1	1228	2	N	-0-					110
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	101	1	1186	2	N	-0-					110
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	53	1	1092	2	N	-0-					110
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	84	1	1032	2	N	-0-					110
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-					110
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	91	1	1148	2	N	-0-					110
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	N	-0-					110
12	1333	N	900	-0-	-433	-0-	71	1	829	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 14,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	52	1	1732	2	N	23					73
							25	9									
02	2800	N	6009	-0-	3209	3209	5976	2	33	9	N	30					103
03	3100	N	8051	-0-	4951	8160	7977	2	74	9	N	67					170
04	1740	N	5391	-0-	3651	-0-	5377	2	14	9	N	13					183
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	474	1	6235	2	N	7					190
							8	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	3	168	1			25
							3	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					25
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	97	1	7232	2	N	9					34
							10	9									
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	138	1	4710	2	N	25					59
							28	9									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	38	1	3960	2	N	6					65
							7	9									
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	25	1	2877	2	N	-0-					65
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	43	1	2627	2	N	20					85
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 61,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
02	7560	X	291	-0-	-7269	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3392	-0-	-2839	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	180	X	5597	-0-	5417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7232	-0-	-1438	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
*12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	63	1	2439	2	N	-0-	189	1			65
02	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2354	2	169	9	N	154	174	1			45
03	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	2551	2	57	9	N	52					97
04	2430	N	2709	-0-	279	-0-	2614	2	95	9	N	86					183
05	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	164	1	2282	2	N	62					245
							68	9									
06	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	91	1	2292	2	N	10	175	1			80
							11	9									
07	2790	N	2058	-0-	-732	-0-	1931	2	127	9	N	115					195
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	21	1	2530	2	N	40	187	1			48
							44	9									
09	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	56	1	2172	2	N	35					83
							39	9									
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	14	1	2245	2	N	148	186	1			45
							163	9									
11	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	11	1	2125	2	N	103					148
							113	9									
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	30	1	2355	2	N	72					220
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 29,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4464	-0-		-341	-0-	504	1	3960	2	N	-0-					42
02	4200	X	4185	-0-		-15	-0-	286	1	3899	2	N	-0-					42
03	4557	X	4460	-0-		-97	-0-	316	1	4144	2	N	-0-					42
04	4410	X	4051	-0-		-359	-0-	342	1	3709	2	N	-0-					42
05	4619	X	4548	-0-		-71	-0-	386	1	4162	2	N	-0-					42
06	4470	X	4087	-0-		-383	-0-	314	1	3773	2	N	-0-					42
07	4619	X	4082	-0-		-537	-0-	287	1	3795	2	N	-0-					42
08	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	449	1	4156	2	N	-0-					42
09	4410	X	3843	-0-		-567	-0-	439	1	3404	2	N	-0-					42
10	4557	X	4232	-0-		-325	-0-	410	1	3822	2	N	-0-					42
11	4470	X	3983	-0-		-487	-0-	383	1	3600	2	N	-0-					42
12	4619	X	4153	-0-		-466	-0-	426	1	3727	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 50,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-		-0-	-0-	285	1	2168	2	Y	-0-					8
02	2100	N	1947	-0-		-153	-0-	137	1	1810	2	Y	-0-					8
03	2325	N	1592	-0-		-733	-0-	116	1	1476	2	Y	-0-					8
04	2250	N	1211	-0-		-1039	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1381	-0-		-789	-0-	111	1	1270	2	Y	-0-					8
06	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					8
07	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-					8
08	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	208	1	1871	2	Y	-0-					8
09	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	229	1	1741	2	Y	-0-					8
10	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	198	1	1811	2	Y	-0-					8
11	2010	N	1841	-0-		-169	-0-	180	1	1661	2	Y	-0-					8
12	2046	N	1617	-0-		-429	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-		-0-	-0-	123	1	828	2	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-		-100	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-		-146	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
04	930	N	1121	-0-		191	-0-	112	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-		-0-	-0-	78	1	806	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-		-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	793	-0-		-354	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	116	1	901	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-		-43	-0-	122	1	825	2	N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-		-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-		-1	-0-	110	1	879	2	N	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-		-105	-0-	105	1	782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	5405	-0-	-3709	-0-	703	1	4702	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	5431	-0-	-2773	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	5590	-0-	-2625	-0-	24	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	5187	-0-	-2343	-0-	110	1	5077	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6217	-0-	-1099	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	247	1	8099	2	N	-0-			-0-
07	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	109	1	7504	2	N	-0-			-0-
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	215	1	7587	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	8107	-0-	-233	-0-	8107	2			N	-0-			-0-
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	393	1	9124	2	N	-0-			-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	171	1	8204	2	N	-0-			-0-
*12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	282	1	8731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	371	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	176	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	200	1	2786	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	185	1	2117	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	227	1	2431	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2811	-0-	-429	-0-	230	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	181	1	2551	2	N	-0-			-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	340	1	3276	2	N	-0-			-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	345	1	2780	2	N	-0-			-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	299	1	2920	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	282	1	2778	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	297	1	2707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,596 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	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	85	1	1122	2	N	-0-			7
02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	23	1	990	2	N	-0-			7
03	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	30	1	1180	2	N	-0-			7
04	1170	N	1377	-0-	207	-0-	54	1	1323	2	N	-0-			7
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1207	2	N	-0-			7
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	-0-			7
07	1426	N	844	-0-	-582	-0-	21	1	823	2	N	-0-			7
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	N	-0-			7
09	3000	N	3681	-0-	681	681	258	1	3423	2	N	-0-			7
10	2017	N	1336	-0-	-681	-0-	70	1	1266	2	N	-0-			7
11	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	63	1	1169	2	N	-0-			7
12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	73	1	1187	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 17,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 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	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	403	1	3508	2	N	-0-			155
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	211	1	3470	2	N	-0-			155
03	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	212	1	3339	2	N	-0-			155
04	3900	X	3636	-0-	-264	-0-	268	1	3368	2	N	-0-			155
05	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	286	1	3181	2	N	-0-			155
06	3900	X	3131	-0-	-769	-0-	285	1	2846	2	N	-0-			155
07	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	172	1	2798	2	N	-0-			155
08	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	306	1	3158	2	N	-0-			155
09	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	331	1	2862	2	N	-0-			155
10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	273	1	2893	2	N	-0-			155
11	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	259	1	2781	2	N	-0-			155
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	303	1	2985	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 40,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	434	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2603	-0-	-617	-0-	184	1	2419	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2481	-0-	-1084	-0-	182	1	2299	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2558	-0-	-892	-0-	222	1	2336	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2081	-0-	-1484	-0-	179	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	349	1	4107	2	N	-0-			-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	224	1	2846	2	N	-0-			-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	395	1	3553	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	356	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	331	1	3002	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	295	1	2705	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	316	1	2690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	152	1	2069	2	N	-0-			-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	-0-	-160	-0-	131	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1483	-0-	373	-0-	118	1	1365	2	N	-0-			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	85	1	1118	2	N	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	134	1	1238	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	136	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	120	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	102	1	958	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	84	1	730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	2931	-0-	-8973	-0-	433	1	2498	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	2334	-0-	-7102	-0-	26	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	2454	-0-	-7590	-0-	60	1	2394	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2105	-0-	-1735	-0-	86	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-			-0-
06	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	239	1	9672	2	N	-0-			-0-
07	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	431	1	12109	2	N	-0-			-0-
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	358	1	7828	2	N	-0-			-0-
09	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
10	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	952	1	14718	2	N	-0-			-0-
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	564	1	13414	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	12933	-0-	-56	-0-	660	1	12273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,648 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	434	N	390	-0-	-44	-0-	45	1	345	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	N	-0-			-0-
04	390	N	492	-0-	102	-0-	42	1	450	2	N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	-0-			-0-
08	992	N	649	-0-	-343	-0-	64	1	585	2	N	-0-			-0-
09	960	N	469	-0-	-491	-0-	54	1	415	2	N	-0-			-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	47	1	431	2	N	-0-			-0-
11	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	N	-0-			-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

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

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

01	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	341	1	2899	2	N	-0-			35
02	3276	X	3225	-0-	-51	-0-	189	1	3036	2	N	-0-			35
03	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	189	1	2901	2	N	-0-			35
04	3150	X	3170	-0-	20	-0-	238	1	2932	2	N	-0-			35
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	351	1	2835	2	N	-0-			35
06	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	251	1	2472	2	N	-0-			35
07	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	179	1	2767	2	N	-0-			35
08	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	292	1	2964	2	N	-0-			35
09	3180	X	2410	-0-	-770	-0-	253	1	2157	2	N	-0-			35
10	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	228	1	2377	2	N	-0-			35
11	3150	X	2334	-0-	-816	-0-	202	1	2132	2	N	-0-			35
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	378	1	3674	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 36,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	118	1	901	2	N	-0-			-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	74	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	990	N	1306	-0-	316	-0-	112	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	857	-0-	-352	-0-	75	1	782	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	983	-0-	-367	-0-	75	1	908	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	66	1	857	2	N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	120	1	1094	2	N	-0-			-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	136	1	1041	2	N	-0-			-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	114	1	1054	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	109	1	944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

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

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

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

01	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	195	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2280	-0-	-262	-0-	98	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1986	-0-	-463	-0-	184	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	148	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	171	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	170	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	127	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1607	-0-	-703	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	7	N	14	-0-	7	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-

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

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	924	N	600	-0-	-324	-0-	41	1	559	2	N	-0-			-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	78	1	844	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-			-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	41	1	482	2	N	-0-			-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	128	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	N	-0-			-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	153	1	1423	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	63	1	627	2	N	-0-			-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	151	1	1322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-			-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	2	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	809	1	6108	2	N	-0-			-0-
02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	435	1	5682	2	N	-0-			-0-
03	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	507	1	6389	2	N	-0-			-0-
04	1740 X	7012	-0-	5272	-0-	611	1	6401	2	N	-0-			-0-
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	868	1	6260	2	N	-0-			-0-
06	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	2	N	-0-			-0-
07	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	410	1	5202	2	N	-0-			-0-
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	685	1	6062	2	N	-0-			-0-
09	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	749	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	656	1	5940	2	N	-0-			-0-
11	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	623	1	5692	2	N	-0-			-0-
*12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	609	1	5176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-			-0-
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	86	1	2047	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	91	1	2035	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	124	1	2050	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	212	1	2076	2	N	-0-			-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	155	1	1918	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	1929	-0-	-303	-0-	82	1	1847	2	N	-0-			-0-
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	166	1	2138	2	N	-0-			-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	185	1	1923	2	N	-0-			-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	644	-0-	-1576	-0-	44	1	600	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	344	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2266	-0-	-58	-0-	152	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	98	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	193	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1478	-0-	-1033	-0-	129	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	134	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	170	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	194	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	189	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	N	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	188	1	1664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13082	X	12160	-0-	-922	-0-	12160	3			N	-0-					-0-
02	11816	X	11117	-0-	-699	-0-	11113	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	13082	X	11117	-0-	-1965	-0-	11115	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	12030	X	10635	-0-	-1395	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	9977	-0-	-2330	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	9059	-0-	-2851	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	8474	-0-	-3833	-0-	8474	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	8693	-0-	-2436	-0-	8692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	10650	X	8351	-0-	-2299	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9982	X	9251	-0-	-731	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
*12	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17913	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
*12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2800	-0-	-252	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2010	-0-	-1400	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2169	-0-	-921	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,210 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	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	3133	-0-	-17	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2524	-0-	-626	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,866 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	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
08	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
09	2400	N	1985	-0-	-415	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
10	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3877	-0-	777	777	3877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,783 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 #: 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	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2118	-0-	-548	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1763	-0-	-817	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5788	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
*12	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	5704	X	3627	-0-	-2077	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	2555	-0-	-2597	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	2689	-0-	-2426	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3338	-0-	-1222	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3238	-0-	-1474	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2524	-0-	-917	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1218	-0-	-1541	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1389	-0-	-795	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1139	-0-	-1201	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1249	-0-	-431	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1175	-0-	-375	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5118	-0-	-398	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6107	X	5717	-0-	-390	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5363	-0-	-547	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4159	-0-	-1514	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3082	-0-	-2438	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3309	-0-	-2395	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
*12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11813	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 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	6293	X	5152	-0-	-1141	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4344	-0-	-1340	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	3551	-0-	-2215	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5651	-0-	-115	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5181	-0-	-1081	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	4938	-0-	-1122	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*12	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,857 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	4712	X	3177	-0-	-1535	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2405	-0-	-1825	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*12	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2962	-0-	-38	26	2962	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4108	-0-	1008	1034	4108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3703	-0-	-217	-0-	3702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
*12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,213 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	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4457	-0-	1357	1357	4457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,033 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	2945	N	679	-0-	-2266	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1339	-0-	-611	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	760	-0-	-449	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,669 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	5301	X	486	-0-	-4815	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4337	-0-	-451	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5124	-0-	-6	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,263 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	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1575	-0-	-905	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	592	-0-	-1888	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,559 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	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	65	-0-	-1945	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,942 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	2728	N	2212	-0-	-516	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4042	-0-	942	942	4042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,649 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	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3970	-0-	970	970	3970	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3424	-0-	324	1294	3424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2949	-0-	-151	1143	2949	3			N	-0-					-0-
09	2795	X	1652	-0-	-1143	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,542 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	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1419	-0-	-401	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	853	-0-	-914	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,476 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	3038	X	2071	-0-	-967	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1611	-0-	-1133	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,179 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					174
02	2884	X	2031	-0-	-853	-0-	2031	3			N	-0-					174
03	3968	X	2067	-0-	-1901	-0-	2067	3			N	-0-					174
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	3			N	-0-					174
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					174
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					174
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					174
08	4061	X	2686	-0-	-1375	-0-	2686	3			N	-0-					174
09	3930	X	2596	-0-	-1334	-0-	2596	3			N	-0-					174
10	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	3524	3			N	-0-					174
11	3840	X	3266	-0-	-574	-0-	3266	3			N	-0-					174
*12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 39,797 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	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4485	-0-	-359	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4699	-0-	-461	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4391	-0-	-319	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*12	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,930 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	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,297 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	4402	X	2979	-0-	-1423	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3029	-0-	-947	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4402	X	3015	-0-	-1387	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,374 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		816	-0-	816	816	816	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6884	-0-	6884	7700	6884	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		13669	-0-	13669	21369	13669	3			N	-0-					-0-
06	29691	X	8322	-0-	-21369	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	3620	-0-	-9989	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	3099	-0-	-10071	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	10313	-0-	-3296	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
*12	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	26312	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5151	-0-	2051	2051	5151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,950 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3864	-0-	-66	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3375	-0-	-555	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3184	-0-	-877	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3867	-0-	-3	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2809	-0-	-187	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3098	-0-	-95	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
*12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,297 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	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1667	-0-	-1329	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2154	-0-	-1536	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2114	-0-	-1456	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4420	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4218	-0-	-522	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3005	-0-	-1225	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3551	-0-	-679	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,410 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			Y	-0-					2
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					2
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					2
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					2
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					2
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					2
08	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			Y	-0-					2
09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	3			Y	-0-					2
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					2
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			Y	-0-					2
*12	3100	N	4074	-0-	974	974	4074	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4197	-0-	-59	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4445	-0-	-115	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4337	-0-	-103	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4336	-0-	-74	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
*12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,642 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	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4520	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,591 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 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	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3091	-0-	-241	-0-	3090	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1915	-0-	-1355	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1708	-0-	-224	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	340	-0-	-1551	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	280	-0-	-1460	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	260	-0-	-1166	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 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	2666	N	2111	-0-	-555	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1882	-0-	-246	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4005	-0-	905	905	4005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,111 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 #: 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	7099	X	6558	-0-	-541	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	5997	-0-	-331	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6211	-0-	-569	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6526	-0-	-480	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6523	-0-	-18	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
*12	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,231 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	2325	X	558	-0-	-1767	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	873	-0-	-975	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4689	-0-	1589	1589	4689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	60	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,856 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 #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2364	-0-	-116	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	109	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	113	1	2159	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	118	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	109	1	1830	2	Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1841	-0-	-319	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	89	1	1703	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	96	1	1653	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	680	-0-	-190	-0-	34	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-40	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934 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	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	152	1	2910	2	Y	-0-			-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-			-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	169	1	3085	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	149	1	2808	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	148	1	2811	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2126	-0-	-934	-0-	116	1	2010	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-			-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	163	1	2849	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-			-0-
*11	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-			-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-			-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-			-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-			-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-			-0-
*11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	74	1	1277	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-			-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	Y	-0-			-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	2	Y	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	78	1	1307	2	Y	-0-			-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-			-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,809 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	3193	X	2173	-0-	-1020	-0-	108	1	2065	2	Y	-0-			-0-
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-			-0-
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	65	1	1090	2	Y	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	Y	-0-			-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	Y	-0-			-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	-0-			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	101	1	1736	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,884 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	7068	X	5237	-0-	-1831	-0-	260	1	4977	2	Y	-0-			-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	231	1	4407	2	Y	-0-			-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	258	1	4707	2	Y	-0-			-0-
04	5460	X	3956	-0-	-1504	-0-	200	1	3756	2	Y	-0-			-0-
05	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	178	1	3395	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	3218	-0-	-1852	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	5	-0-	-5141	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3960	X	2302	-0-	-1658	-0-	124	1	2178	2	Y	-0-			-0-
10	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	503	1	10008	2	Y	-0-			-0-
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	315	1	6031	2	Y	-0-			-0-
*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	314	1	5405	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,470 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	214	1	4099	2	Y	-0-			-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	183	1	3493	2	Y	-0-			-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	189	1	3444	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	192	1	3611	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	168	1	3205	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3247	-0-	-563	-0-	177	1	3070	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3374	-0-	-563	-0-	189	1	3185	2	Y	-0-			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-			-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	233	1	4640	2	Y	-0-			-0-
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	192	1	3667	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	2734	-0-	-1048	-0-	150	1	2584	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 43,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	63	1	1068	2	Y	-0-			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-			-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1264	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-			-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	878	-0-	-393	-0-	49	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	Y	-0-			-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	55	1	512	2	Y	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	59	1	509	2	Y	-0-			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	Y	-0-			-0-
*11	600	N	564	-0-	-36	-0-	56	1	508	2	Y	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 7,812 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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	120	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	117	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	118	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	111	1	1940	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1596	-0-	-564	-0-	79	1	1513	2	Y	4					19
							4	9									
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5084	X	4487	-0-	-597	-0-	223	1	4264	2	Y	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	213	1	4052	2	Y	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	235	1	4293	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	228	1	4283	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4780	-0-	-56	-0-	239	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	247	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	208	1	3496	2	Y	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	179	1	3123	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	2625	-0-	-1995	-0-	142	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6562	2	Y	-0-					-0-
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	215	1	3692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	50	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	46	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	49	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	48	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					1
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	50	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	166	1	3169	2	Y	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	144	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	154	1	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	170	1	3246	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	173	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-					-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	108	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	169	1	2950	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	146	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	147	1	2818	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	164	1	2820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-			-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-			-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	-0-			-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-			-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-			-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	Y	-0-			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-			-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-			-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1729	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	952	-0-	-938	-0-	47	1	901	2	Y	4			34
							4	9							
12	2015	N	790	-0-	-1225	-0-	43	1	747	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	97	1	1858	2	Y	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1741	2	Y	-0-			-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	94	1	1772	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-			-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2012	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	99	1	1728	2	Y	-0-			-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	95	1	1827	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	218	1	4171	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3248	-0-	-1162	-0-	164	1	3084	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	2642	-0-	-1915	-0-	132	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	2872	-0-	-1388	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	140	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	192	1	3367	2	Y	-0-					-0-
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	144	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	164	1	2827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3748	-0-	648	648	203	1	3545	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2598	-0-	-402	246	140	1	2458	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3436	-0-	336	582	164	1	3272	2	Y	-0-					-0-
11	2819	X	2237	-0-	-582	-0-	111	1	2117	2	Y	8					11
							9	9									
*12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	127	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	110	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	137	1	2609	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	131	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	134	1	2354	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	107	1	2122	2	Y	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2596	-0-	-39	-0-	143	1	2453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,844 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 #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	35	-0-	-3964	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	261	1	4976	2	Y	8					8
							9	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	240	1	4382	2	Y	72					80
							79	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	203	1	3817	2	Y	-0-	80	1			-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	206	1	3921	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3872	-0-	-28	-0-	211	1	3661	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	221	1	3864	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	205	1	3595	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	181	1	3605	2	Y	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	200	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	217	1	3723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	113	1	2128	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1870	-0-	-455	-0-	105	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1147	-0-	-1313	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					1
12	2418	N	993	-0-	-1425	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	3715	-0-	-811	-0-	185	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	163	1	3115	2	Y	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	168	1	3162	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	165	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	172	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	173	1	2917	2	Y	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	183	1	3192	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	170	1	2981	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	151	1	2999	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	147	1	2822	2	Y	-0-					5
*12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	196	1	3375	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,658 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 #: 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	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-	137	1			-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	1					1
							1	9									
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2617	2	Y	-0-					1
04	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2500	-0-	-170	-0-	136	1	2364	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1602	-0-	-878	-0-	90	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	157	1	2745	2	Y	-0-					-0-
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	136	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-	132	1	2531	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	137	1	2362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	123	1	2348	2	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2399	-0-	99	99	120	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2375	N	2276	-0-	-99	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2089	-0-	-311	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3747	-0-	747	747	204	1	3543	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3043	-0-	-57	690	171	1	2872	2	Y	-0-					-0-
08	3404	X	2714	-0-	-690	-0-	147	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2361	-0-	-1389	-0-	128	1	2233	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	1861	-0-	-1889	-0-	92	1	1769	2	Y	-0-					5
12	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	99	1	1891	2	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	1					1
							1	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	90	1	1509	2	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1947	-0-	-130	-0-	93	1	1782	2	Y	65					65
							72	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	4					69
							4	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	106	1	1932	2	Y	36					105
							40	9									
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	92	1	1727	2	Y	-0-	105	1			-0-
05	2387	N	1636	-0-	-751	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	145	1	2518	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	101	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	2248	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	127	1	2229	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	102	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	110	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	121	1	2079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	107	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	75	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 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	744	N	628	-0-	-116	-0-	31	1	597	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	41	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	41	1	719	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			1
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	37	1	636	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-			-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	102	1	1778	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	93	1	1559	2	Y	-0-			-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	99	1	1727	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-			3
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	99	1	1721	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-			-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	Y	-0-			-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-			3
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 21,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2715	-0-	415	415	135	1	2580	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2914	-0-	-186	229	151	1	2763	2	Y	-0-					-0-
04	2807	N	2578	-0-	-229	-0-	130	1	2448	2	Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	116	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	105	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1367	-0-	-1003	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					4
*12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	N	56	172	1			115
							62	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					115
03	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	142	1	2585	2	N	8					123
							9	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	156	1	2927	2	N	-0-					123
05	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	151	1	2873	2	N	7					130
							8	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	171	1	2961	2	N	95					225
							105	9									
07	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	151	1	2534	2	N	43					268
							47	9									
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	N	-0-					268
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	164	1	2877	2	N	-0-					268
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	140	1	2778	2	N	-0-					268
11	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	139	1	2662	2	N	24	183	1			126
							26	9									
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	147	1	2519	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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. (I) GAS LIFT(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	3973	-0-	-119	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-	35	1			-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	158	1	3013	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		3566	-0-	3566	6738	185	1	3381	2	Y	-0-					1
04	9960	X	3222	-0-	-6738	-0-	163	1	3059	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3968	X	3245	-0-	-723	-0-	162	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	152	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	176	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	161	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	Y	-0-					-0-
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	180	1	3091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6361	-0-	-242	-0-	316	1	6045	2	N	-0-					119
02	5964	X	5038	-0-	-926	-0-	251	1	4787	2	N	-0-					119
03	6541	X	4629	-0-	-1912	-0-	240	1	4389	2	N	-0-					119
04	6150	X	3960	-0-	-2190	-0-	200	1	3760	2	N	-0-					119
05	6355	X	4742	-0-	-1613	-0-	237	1	4505	2	N	-0-					119
06	6150	X	5416	-0-	-734	-0-	295	1	5121	2	N	-0-					119
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	330	1	5542	2	N	-0-					119
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-					119
09	5430	X	5289	-0-	-141	-0-	286	1	5003	2	N	-0-					119
10	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	274	1	5448	2	N	-0-					119
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	289	1	5527	2	N	-0-					119
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	323	1	5551	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 63,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					1
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	177	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1516	-0-	-976	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	99	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	95	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1927	-0-	-832	-0-	96	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1409	-0-	-1261	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1555	-0-	-398	-0-	87	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1470	-0-	-483	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	802	-0-	-1088	-0-	43	1	759	2	N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-					19
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	720	N	191	-0-	-529	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					15
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					15
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					15
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					15
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					15
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					15
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					125
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					125
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					125
04	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	2465	2			N	-0-					125
05	2635	X	2301	-0-	-334	-0-	2301	2			N	-0-					125
06	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	1959	2			N	-0-					125
07	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2304	2			N	-0-					125
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			125
09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					125
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					125
11	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	2			N	-0-					125
*12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 28,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					37
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					37
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					37
04	5460	X	5331	-0-	-129	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			37
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					37
06	5460	X	5034	-0-	-426	-0-	5034	2			N	-0-					37
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	4466	2			N	-0-					37
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4770	2	53	9	N	48	3	8			82
09	5460	X	4416	-0-	-1044	-0-	4410	2	6	9	N	5					87
10	5642	X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-	62	1			25
11	5040	X	4772	-0-	-268	-0-	4772	2			N	-0-					25
12	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	4723	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

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

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

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					65
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					65
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					65
04	1080	N	671	-0-	-409	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					65
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			65
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					65
08	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	2			N	-0-					65
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					65
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					65
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					65
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1550	X	676	-0-	-874	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	603	-0-	-797	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8			103
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					103
03	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	4490	2			N	-0-					103
04	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4093	2	2	9	N	2	2	8			103
05	4681	X	3908	-0-	-773	-0-	3907	2	1	9	N	1	1	8			103
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			103
07	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	2			N	-0-					103
08	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3807	2	6	9	N	5					108
09	4110	X	3444	-0-	-666	-0-	3440	2	4	9	N	4					112
10	3906	X	3479	-0-	-427	-0-	3479	2			N	-0-					112
11	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2			N	-0-					112
12	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3454	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 45,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	3348	X	2350	-0-	-998	-0-	2349	2	1	9	N	1	1	8			28
02	3024	X	872	-0-	-2152	-0-	872	2			N	-0-					28
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					28
04	2280	X	1209	-0-	-1071	-0-	1209	2			N	-0-					28
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					28
06	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	2316	2			N	-0-					28
07	3348	X	1098	-0-	-2250	-0-	1098	2			N	-0-					28
08	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2734	2	4	9	N	4	4	8			28
09	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	2220	2	142	9	N	129					157
10	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1305	2			N	-0-	83	1			74
11	2640	X	1030	-0-	-1610	-0-	1030	2			N	-0-					74
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 24,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

01	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4332	-0-	-1372	-0-	4332	2		N	-0-			22
02	5152	X	4584	-0-	-568	-0-	4584	2		N	-0-			22
03	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	5389	2		N	-0-			22
04	5220	X	3907	-0-	-1313	-0-	3907	2		N	-0-			22
05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	4930	2		N	-0-			22
06	5220	X	4684	-0-	-536	-0-	4684	2		N	-0-			22
07	5394	X	3867	-0-	-1527	-0-	3867	2		N	-0-			22
08	5394	X	5262	-0-	-132	-0-	5262	2		N	-0-			22
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-			22
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-			22
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2		N	-0-			22
12	5890	X	3706	-0-	-2184	-0-	3706	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 56,425 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-					57
02	2352	X	1518	-0-	-834	-0-	1518	2			N	-0-					57
03	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					57
04	2130	X	1751	-0-	-379	-0-	1751	2			N	-0-					57
05	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					57
06	2100	X	2038	-0-	-62	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			57
07	2170	X	1534	-0-	-636	-0-	1534	2			N	-0-					57
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					57
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					57
10	2108	X	1278	-0-	-830	-0-	1278	2			N	-0-					57
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					57
12	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2055	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					20
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					20
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					20
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					20
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					20
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					20
07	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			N	-0-					20
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					20
09	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	3273	2	58	9	N	53					73
10	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					73
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					73
12	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 46,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 95 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 #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2467	-0-	-809	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2789	-0-	-721	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2476	-0-	-734	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					33
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					33
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					33
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			33
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					33
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	8			33
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					33
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					33
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	X	48085	-0-	-17015	-0-	48084	2	1	9	N	1	1	8			148
02	57680	X	43057	-0-	-14623	-0-	43056	2	1	9	N	1	1	8			148
03	60109	X	49431	-0-	-10678	-0-	49431	2			N	-0-					148
04	58170	X	45941	-0-	-12229	-0-	45940	2	1	9	N	1	1	8			148
05	53506	X	43115	-0-	-10391	-0-	43115	2			N	-0-					148
06	47850	X	38313	-0-	-9537	-0-	38313	2			N	-0-					148
07	49445	X	37647	-0-	-11798	-0-	37647	2			N	-0-					148
08	49445	X	43222	-0-	-6223	-0-	43222	2			N	-0-					148
09	45930	X	40682	-0-	-5248	-0-	40682	2			N	-0-					148
10	43121	X	32387	-0-	-10734	-0-	32387	2			N	-0-					148
11	41820	X	30633	-0-	-11187	-0-	30633	2			N	-0-					148
12	43214	X	39819	-0-	-3395	-0-	39819	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 492,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	2645	N	2450	-0-	-195	-0-	2450	2			N	-0-					43
02	1904	N	818	-0-	-1086	-0-	818	2			N	-0-					43
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					43
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					43
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					43
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					43
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,435 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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					242
02	2520	X	2444	-0-	-76	-0-	2444	2			N	-0-					242
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					242
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					242
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					242
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					242
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					242
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					242
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	2588	2			N	-0-					242
10	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-	62	1			180
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					180
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					7
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					7
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					7
04	3000	N	3294	-0-	294	294	3285	2	9	9	N	8	8	8			7
05	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	2			N	-0-					7
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					7
07	1860	X	712	-0-	-1148	-0-	712	2			N	-0-					7
08	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					7
09	1800	X	372	-0-	-1428	-0-	365	2	7	9	N	6					13
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					13
11	1350	X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					13
12	1395	X	500	-0-	-895	-0-	500	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1765	-0-	-2017	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2886	-0-	-774	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
*12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					10
02	924	N	666	-0-	-258	-0-	666	2			N	-0-					10
03	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					10
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					10
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					10
07	961	N	504	-0-	-457	-0-	504	2			N	-0-					10
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					10
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	639	2	41	9	N	37					47
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					47
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					47
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 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	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	5842	2			N	-0-					57
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					57
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2			N	-0-					57
04	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2			N	-0-					57
05	5828	X	5515	-0-	-313	-0-	5515	2			N	-0-					57
06	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					57
07	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4947	2			N	-0-					57
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					57
09	5550	X	4773	-0-	-777	-0-	4773	2			N	-0-					57
10	5735	X	4621	-0-	-1114	-0-	4621	2			N	-0-					57
11	6180	X	4797	-0-	-1383	-0-	4797	2			N	-0-					57
12	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	5407	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 63,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					95
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					95
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	2			N	-0-					95
05	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					95
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					95
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					95
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					95
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					95
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					95
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					95
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

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

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					53
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					53
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					53
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					53
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					53
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					53
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					53
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					53
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					53
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					53
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,791 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 #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

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	46066	X	33325	-0-		-12741	-0-		33325	2			N	-0-					103
02	39816	X	31112	-0-		-8704	-0-		31112	2			N	-0-					103
03	36704	X	32613	-0-		-4091	-0-		32613	2			N	-0-					103
04	35520	X	26932	-0-		-8588	-0-		26932	2			N	-0-					103
05	36704	X	29481	-0-		-7223	-0-		29481	2			N	-0-					103
06	33330	X	28625	-0-		-4705	-0-		28625	2			N	-0-					103
07	34441	X	20705	-0-		-13736	-0-		20705	2			N	-0-					103
08	32612	X	20519	-0-		-12093	-0-		20467	2	52	9	N	47	2	8			148
09	28620	X	26921	-0-		-1699	-0-		26921	2			N	-0-					148
10	29574	X	26475	-0-		-3099	-0-		26475	2			N	-0-	102	1			46
11	28620	X	20016	-0-		-8604	-0-		20016	2			N	-0-					46
12	27807	X	21673	-0-		-6134	-0-		21673	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 318,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

	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	97216	X	74139	-0-		-23077	-0-		74139	2			N	-0-					185
02	81676	X	76142	-0-		-5534	-0-		76142	2			N	-0-					185
03	90427	X	81694	-0-		-8733	-0-		81694	2			N	-0-					185
04	82770	X	73219	-0-		-9551	-0-		73219	2			N	-0-					185
05	85529	X	68503	-0-		-17026	-0-		68503	2			N	-0-					185
06	81570	X	74845	-0-		-6725	-0-		74845	2			N	-0-					185
07	84289	X	58193	-0-		-26096	-0-		58193	2			N	-0-					185
08	81685	X	63352	-0-		-18333	-0-		63352	2			N	-0-					185
09	74850	X	64624	-0-		-10226	-0-		64624	2			N	-0-					185
10	77345	X	64374	-0-		-12971	-0-		64374	2			N	-0-	112	1			73
11	74850	X	58910	-0-		-15940	-0-		58910	2			N	-0-					73
*12	67807	X	67807	-0-		-0-	-0-		67807	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 825,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

	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	128712	X	113239	-0-		-15473	-0-		113239	2			N	-0-					48
02	112700	X	103242	-0-		-9458	-0-		103242	2			N	-0-					48
03	123008	X	114408	-0-		-8600	-0-		114408	2			N	-0-					48
04	109590	X	107927	-0-		-1663	-0-		107926	2	1	9	N	1	1	8			48
05	114297	X	107987	-0-		-6310	-0-		107987	2			N	-0-					48
06	110730	X	102846	-0-		-7884	-0-		102846	2			N	-0-					48
07	114421	X	85822	-0-		-28599	-0-		85822	2			N	-0-					48
08	114421	X	97267	-0-		-17154	-0-		97267	2			N	-0-					48
09	107940	X	98379	-0-		-9561	-0-		98379	2			N	-0-					48
10	107973	X	97364	-0-		-10609	-0-		97364	2			N	-0-					48
11	102840	X	96289	-0-		-6551	-0-		96289	2			N	-0-					48
*12	101649	X	94755	-0-		-6894	-0-		94755	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,219,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					10
02	2576 N	2325	-0-	-251	-0-	2325	2			N	-0-					10
03	2852 N	2700	-0-	-152	-0-	2700	2			N	-0-					10
04	2790 N	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					10
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					10
06	2610 N	2520	-0-	-90	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	8			10
07	2697 N	2519	-0-	-178	-0-	2508	2	11	9	N	10					20
08	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	2603	2	2	9	N	2					22
09	2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-					22
10	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					22
11	2520 N	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					22
12	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	114452 X	82679	-0-	-31773	-0-	82679	2			N	-0-					160
02	101528 X	72775	-0-	-28753	-0-	72775	2			N	-0-					160
03	104532 X	96118	-0-	-8414	-0-	96118	2			N	-0-					160
04	99240 X	92179	-0-	-7061	-0-	92178	2	1	9	N	1	1	8			160
05	97774 X	91484	-0-	-6290	-0-	91484	2			N	-0-					160
06	93030 X	83325	-0-	-9705	-0-	83324	2	1	9	N	1	1	8			160
07	96131 X	71980	-0-	-24151	-0-	71980	2			N	-0-					160
08	96131 X	83794	-0-	-12337	-0-	83794	2			N	-0-					160
09	92190 X	81533	-0-	-10657	-0-	81533	2			N	-0-					160
10	91481 X	77182	-0-	-14299	-0-	77182	2			N	-0-	102	1			58
11	83340 X	68609	-0-	-14731	-0-	68609	2			N	-0-					58
*12	84258 X	64568	-0-	-19690	-0-	64568	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 966,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1576	-0-	-440	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,697 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					6
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6
03	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-					6
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					6
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					6
07	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					6
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					6
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					6
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					6
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		215435	-0-	215435	878632	215415	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	1033144	X	154512	-0-	-878632	-0-	154512	2			N	-0-					-0-
03	445842	X	140387	-0-	-305455	-0-	140384	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	431460	X	114842	-0-	-316618	-0-	114825	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	445842	X	102787	-0-	-343055	-0-	102778	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	431460	X	87199	-0-	-344261	-0-	87189	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	73339	X	73339	-0-	-0-	-0-	73336	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	140399	X	74465	-0-	-65934	-0-	74411	2	54	9	N	49	22	8			27
09	114840	X	64524	-0-	-50316	-0-	64504	2	20	9	N	18					45
10	102796	X	59180	-0-	-43616	-0-	59180	2			N	-0-					45
11	87210	X	53475	-0-	-33735	-0-	53475	2			N	-0-					45
*12	74462	X	52963	-0-	-21499	-0-	52963	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,193,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		158885	-0-	158885	506989	158870	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	0		115937	-0-	115937	622926	115937	2			N	-0-					-0-
03	0		107564	-0-	107564	730490	107560	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0		89284	-0-	89284	819774	89262	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	898959	X	79185	-0-	-819774	-0-	79174	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	306330	X	68474	-0-	-237856	-0-	68462	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	316541	X	58336	-0-	-258205	-0-	58333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	316541	X	58948	-0-	-257593	-0-	58934	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	306330	X	51533	-0-	-254797	-0-	51489	2	44	9	N	40					40
10	316541	X	48592	-0-	-267949	-0-	48592	2			N	-0-					40
11	306330	X	43778	-0-	-262552	-0-	43778	2			N	-0-					40
*12	58962	X	41029	-0-	-17933	-0-	41029	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 921,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73521	-0-	73521	73521	73478	2	43	9	N	39	39	8			-0-
02	0		185028	-0-	185028	258549	185022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	0		125809	-0-	125809	384358	125806	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	0		101106	-0-	101106	485464	101093	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	0		89144	-0-	89144	574608	89138	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	0	W	75766	-0-	75766	650374	75756	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	0	W	63837	-0-	63837	714211	63830	2	7	9	N	6	3	8			3
08	0	W	67061	-0-	67061	781272	67022	2	39	9	N	35	23	8			15
09	0	W	58447	-0-	58447	839719	58447	2			N	-0-					15
10	0	W	55801	-0-	55801	895520	55801	2			N	-0-					15
11	0	W	50856	-0-	50856	946376	50856	2			N	-0-					15
12	0	W	48275	-0-	48275	994651	48275	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 994,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	267931	X	NO RPT	-0-	-267931	-0-					N	NO RPT					-0-
10	286409	X	NO RPT	-0-	-286409	-0-					N	NO RPT					-0-
11	277170	X	NO RPT	-0-	-277170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	286409	X	NO RPT	-0-	-286409	-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
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	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					50
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					50
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					50
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					50
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					50
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					50
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					50
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					50
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					50
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,402 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	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					109
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					109
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					109
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					109
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					109
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	240	2	110	9	N	100	181	1			28
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					28
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					28
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					28
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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-

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

01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2202	-0-	-150	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	23	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	176	1	2289	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	275	1	1936	2	Y	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	232	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	179	1	1779	2	Y	-0-					-0-
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	256	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	275	1	2263	2	Y	-0-					-0-
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	308	1	2217	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	301	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

01	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2715	-0-	-953	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2928	-0-	-1102	-0-	27	1	2901	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	217	1	2833	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2355	-0-	-1179	-0-	293	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2001	-0-	-909	-0-	212	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	198	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	341	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	297	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	464	1	3340	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	326	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	185	1	1697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3410	X	749	-0-	-2661	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
02	2632	X	701	-0-	-1931	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
03	2914	X	743	-0-	-2171	-0-	7	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	668	-0-	-2152	-0-	48	1	620	2	Y	-0-			-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	557	1	3925	2	Y	-0-			-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	392	1	3309	2	Y	-0-			-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	268	1	2672	2	Y	-0-			-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	282	1	2555	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3698	-0-	-652	-0-	401	1	3297	2	Y	-0-			-0-
10	4495	X	2266	-0-	-2229	-0-	276	1	1990	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	1027	-0-	-2663	-0-	126	1	901	2	Y	-0-			-0-
12	3813	X	1008	-0-	-2805	-0-	99	1	909	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	372	X	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	38	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	434	X	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-			-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	-0-			-0-
12	434	X	359	-0-	-75	-0-	35	1	324	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 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	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	2434	2			Y	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-			-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	43	1	4525	2	Y	-0-			-0-
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	Y	-0-			-0-
05	1054	X	910	-0-	-144	-0-	113	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	889	-0-	-2981	-0-	94	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	819	-0-	-3180	-0-	75	1	744	2	Y	-0-			-0-
08	4557	X	1145	-0-	-3412	-0-	114	1	1031	2	Y	-0-			-0-
09	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	125	1	893	2	Y	-0-			-0-
*12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
02	1540	X	1233	-0-	-307	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
03	1581	X	1390	-0-	-191	-0-	13	1	1377	2	Y	-0-			-0-
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	167	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	1249	-0-	-71	-0-	132	1	1117	2	Y	-0-			-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	132	1	1317	2	Y	-0-			-0-
08	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	112	1	1018	2	Y	-0-			-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	189	1	1358	2	Y	-0-			-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	175	1	1246	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	148	1	1363	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
02	3052	X	2904	-0-	-148	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
03	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	29	1	3114	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	224	1	2917	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	352	1	2480	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	313	1	2646	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	247	1	2460	2	Y	-0-			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	316	1	2861	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2703	-0-	-447	-0-	293	1	2410	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	1211	-0-	-1858	-0-	148	1	1063	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	89	-0-	-2971	-0-	11	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	295	1	2710	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,844 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	DLQ G-10		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	877	X	877	-0-		-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-		-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-		-0-	-0-	8	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-		-0-	-0-	65	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-		-0-	-0-	106	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-		-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-		-0-	-0-	85	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-		-0-	-0-	99	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-		-43	-0-	103	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-		-38	-0-	109	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-		-95	-0-	106	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	843	-0-		-149	-0-	83	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
02	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	29	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	202	1	2626	2	Y	-0-					-0-
05	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	330	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	385	1	3253	2	Y	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-	281	1	2794	2	Y	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	433	1	3920	2	Y	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	417	1	3430	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2683	-0-		-1068	-0-	327	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	5779	X	5779	-0-		-0-	-0-	711	1	5068	2	Y	-0-					-0-
*12	5458	X	5458	-0-		-0-	-0-	536	1	4922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
02	2884 X	2226	-0-	-658	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-
03	3193 X	1657	-0-	-1536	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			-0-
04	1710 X	584	-0-	-1126	-0-	42	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	327	-0-	-2556	-0-	41	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	654	-0-	-1746	-0-	69	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	701	-0-	-1779	-0-	64	1	637	2	Y	-0-			-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	241	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	234	1	1924	2	Y	-0-			-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	Y	-0-			-0-
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	331	1	2361	2	Y	-0-			-0-
*12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	389	1	3568	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1829 X	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
02	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	117	1	1518	2	Y	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	184	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	161	1	1461	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	179	1	1471	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	204	1	1468	2	Y	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1425	2	Y	-0-			-0-
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	35	1	3748	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3016	-0-	-1634	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	2985	-0-	-2378	-0-	371	1	2614	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2552	-0-	-1438	-0-	270	1	2282	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	315	1	3135	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	313	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	283	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2546	-0-	-895	-0-	310	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	409	1	2914	2	Y	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	427	1	3922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	107	-0-	-3644	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 107 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	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	15	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-					-0-
06	19	X	2	-0-	-17	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1519	X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	12	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	Y	-0-			-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	156	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	235	1	1987	2	Y	-0-			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-			-0-
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	158	1	1434	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1976	-0-	-244	-0-	214	1	1762	2	Y	-0-			-0-
10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	205	1	1478	2	Y	-0-			-0-
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	274	1	1956	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	196	1	1803	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-			-0-
02	6104	X	3902	-0-	-2202	-0-	3902	2			Y	-0-			-0-
03	5487	X	4634	-0-	-853	-0-	43	1	4591	2	Y	-0-			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	325	1	4238	2	Y	-0-			-0-
05	5673	X	3857	-0-	-1816	-0-	479	1	3378	2	Y	-0-			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	565	1	4774	2	Y	-0-			-0-
07	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	395	1	3928	2	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	444	1	4022	2	Y	-0-			-0-
09	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	497	1	4088	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	513	1	3694	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	578	1	4120	2	Y	-0-			-0-
*12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	528	1	4850	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			-0-
02	2800	N	4131	-0-	1331	1331	4131	2			Y	-0-			-0-
03	2240	N	909	-0-	-1331	-0-	9	1	900	2	Y	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	719	-0-	-481	-0-	76	1	643	2	Y	-0-			-0-
07	1240	X	454	-0-	-786	-0-	41	1	413	2	Y	-0-			-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	327	1	2962	2	Y	-0-			-0-
09	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	262	1	2155	2	Y	-0-			-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	457	1	3288	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	824	-0-	-1546	-0-	101	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	166	1	1521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3364	-0-	-1224	-0-	3364	2			Y	-0-			-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-			-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-			-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-			-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-			-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	108	1	3514	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	448	1	3535	2	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3558	-0-	-906	-0-	356	1	3202	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	2933	-0-	-877	-0-	343	1	2590	2	Y	-0-			-0-
12	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	354	1	2803	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-			-0-
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-			-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-			-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-
06	2820	X	638	-0-	-2182	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-			-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	170	1	5539	2	Y	-0-			-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	528	1	3155	2	Y	-0-			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	543	1	4878	2	Y	-0-			-0-
11	5520	X	4283	-0-	-1237	-0-	500	1	3783	2	Y	-0-			-0-
12	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	472	1	3742	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	76	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	76	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	89	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	11842	-0-	-1984	-0-	273	1	11569	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11568	-0-	-836	-0-	274	1	11294	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12632	-0-	-1101	-0-	278	1	12354	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12270	-0-	-1020	-0-	261	1	12009	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	12579	-0-	-689	-0-	276	1	12303	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12076	-0-	-314	-0-	273	1	11803	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	284	1	12176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12679	X	12226	-0-	-453	-0-	281	1	11945	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	261	1	11222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12586	X	11710	-0-	-876	-0-	270	1	11438	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12090	X	8249	-0-	-3841	-0-	172	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11010	-0-	-1452	-0-	238	1	10772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 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	1240	X	576	-0-	-664	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	506	-0-	-502	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	360	-0-	-756	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
04	750	X	544	-0-	-206	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
05	775	X	414	-0-	-361	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
06	570	X	487	-0-	-83	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	868	X	721	-0-	-147	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	SHUT IN		15	-0-	15	147	15	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		12	-0-	12	159	12	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-
04	164	X	5	-0-	-159	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	-0-			28
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	5	1	212	2	Y	-0-			28
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-			28
04	510	N	171	-0-	-339	-0-	3	1	168	2	Y	-0-			28
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	3	1	169	2	Y	-0-			28
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			28
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-			28
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-			28
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-			28
10	372	N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	2	Y	-0-			28
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	2	1	129	2	Y	-0-			28
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	41	1	2447	2	Y	-0-			25
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	38	1	1729	2	Y	-0-			25
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2551	2	Y	-0-			25
04	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	47	1	2463	2	Y	-0-			25
05	2604	X	2205	-0-	-399	-0-	40	1	2165	2	Y	-0-			25
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	2	Y	-0-			25
07	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	29	1	1739	2	Y	-0-			25
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	53	1	2191	2	Y	-0-			25
09	2850	X	1414	-0-	-1436	-0-	31	1	1383	2	Y	-0-			25
10	2945	X	1571	-0-	-1374	-0-	37	1	1534	2	Y	-0-			25
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	44	1	3271	2	Y	-0-			25
12	2232	X	1970	-0-	-262	-0-	27	1	1943	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 26,697 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	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	233244	X	219362	-0-	-13882	-0-	219362	2			N	-0-					-0-
02	210672	X	200963	-0-	-9709	-0-	200963	2			N	-0-					-0-
03	233244	X	220154	-0-	-13090	-0-	220154	2			N	-0-					-0-
04	217920	X	214701	-0-	-3219	-0-	214701	2			N	-0-					-0-
05	222394	X	220555	-0-	-1839	-0-	220555	2			N	-0-					-0-
06	215310	X	196928	-0-	-18382	-0-	196928	2			N	-0-					-0-
07	222487	X	216074	-0-	-6413	-0-	216074	2			N	-0-					-0-
08	221867	X	209288	-0-	-12579	-0-	209288	2			N	-0-					-0-
09	214710	X	204912	-0-	-9798	-0-	204912	2			N	-0-					-0-
10	220565	X	210478	-0-	-10087	-0-	210478	2			N	-0-					-0-
11	209100	X	156450	-0-	-52650	-0-	156450	2			N	-0-					-0-
12	216070	X	NO RPT	-0-	-216070	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1337	-0-	-973	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1484	-0-	-934	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	851	-0-	-761	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1367	-0-	-523	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,324 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	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	871	-0-	-1313	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1653	-0-	-537	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	2			N	-0-					-0-
06	2921	N	2625	-0-	-296	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1073	-0-	-1841	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,137 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1775	-0-	695	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,310 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	3100	N	4316	-0-	1216	5578	4316	2			N	-0-					-0-
02	10051	X	4473	-0-	-5578	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	4488	-0-	2208	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,777 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1459	-0-	-1033	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	5019	-0-	2349	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4493	-0-	-307	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,517 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	150	N	760	-0-	610	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	442	-0-	-953	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,888 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	840	N	955	-0-	115	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,211 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	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1160	-0-	290	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,988 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6534	X	6534	-0-		-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5730	-0-		-150	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6386	-0-		-93	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5816	-0-		-484	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5795	-0-		-715	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4446	-0-		-1854	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5933	-0-		-453	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5313	-0-		-1073	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4554	-0-		-1266	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2655	-0-		-3266	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2875	-0-		-2855	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3007	-0-		-2914	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,044 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2047	-0-		-137	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2315	-0-		-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2070	-0-		-510	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2191	-0-		-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1921	-0-		-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,729 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-		-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-		-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1346	-0-		176	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1316	-0-		-4	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1241	-0-		-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-		-81	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-		-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,132 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	3069	X	1070	-0-	-1999	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	867	-0-	-1905	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1006	-0-	-1970	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	948	-0-	-462	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1375	-0-	-1694	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	856	-0-	-2114	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	633	-0-	-2436	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	618	-0-	-2352	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,214 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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1015	-0-	-2860	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,703 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	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	5605	-0-	2575	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,766 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. (I) GAS LIFT(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	2955	-0-	-393	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	3127	-0-	157	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2827	-0-	-459	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4368	-0-	198	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2952	-0-	-1357	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2904	-0-	-1266	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2499	-0-	-1810	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2878	-0-	-1431	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2626	-0-	-1544	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4599	-0-	639	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,686 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	3100	N	4713	-0-	1613	6738	4713	2		N	-0-			-0-
02	10765	X	4027	-0-	-6738	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
04	1290	X	3217	-0-	1927	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,327 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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
03	6603	X	6068	-0-	-535	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
04	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	5833	2		N	-0-			-0-
05	6665	X	6105	-0-	-560	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
06	6450	X	4850	-0-	-1600	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
07	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2		N	-0-			-0-
08	6107	X	4736	-0-	-1371	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
09	5910	X	4827	-0-	-1083	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	5039	-0-	-1068	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	5304	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,395 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	5673	X	2992	-0-	-2681	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
02	4984	X	4800	-0-	-184	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			-0-
04	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	3189	-0-	-2112	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	5910	X	4687	-0-	-1223	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
07	6107	X	4738	-0-	-1369	-0-	4738	2		N	-0-			-0-
08	6107	X	3284	-0-	-2823	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
09	4680	X	3733	-0-	-947	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,279 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1871	-0-	-5	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2088	-0-	-312	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,959 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	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1111	-0-	-1409	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1519	-0-	-1705	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1181	-0-	-617	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1192	-0-	-578	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 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	2511	X	1669	-0-	-842	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1333	-0-	-1097	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,064 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-		-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-		-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03	961	N	874	-0-		-87	-0-	874	2		N	-0-			-0-
04	870	N	1172	-0-		302	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05	992	N	580	-0-		-412	-0-	580	2		N	-0-			-0-
06	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	811	-0-		-274	-0-	811	2		N	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	900	N	862	-0-		-38	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	882	N	882	-0-		-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
*12	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,701 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. GAS LIFT	(I) (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	536	-0-		-53	-0-	536	2		N	-0-			-0-
02	532	N	467	-0-		-65	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03	589	N	511	-0-		-78	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	510	N	500	-0-		-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07	527	N	455	-0-		-72	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
09	540	N	390	-0-		-150	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10	465	N	397	-0-		-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	570	N	344	-0-		-226	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12	403	N	395	-0-		-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 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. GAS LIFT	(I) (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	7445	-0-		-274	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
02	6999	X	6999	-0-		-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
03	7781	X	7584	-0-		-197	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
04	7530	X	7187	-0-		-343	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
05	7781	X	7095	-0-		-686	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
06	7500	X	6402	-0-		-1098	-0-	6402	2		N	-0-			-0-
07	7750	X	6767	-0-		-983	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
08	7595	X	6762	-0-		-833	-0-	6762	2		N	-0-			-0-
09	7200	X	6242	-0-		-958	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
10	7099	X	6748	-0-		-351	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
11	6540	X	6452	-0-		-88	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
12	6758	X	6494	-0-		-264	-0-	6494	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,177 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	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3643	-0-	-697	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,974 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	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	914	-0-	-318	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	766	-0-	-344	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,963 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	90	N	128	-0-	38	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3156	-0-	-99	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2902	-0-	-787	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1927	-0-	-1643	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2219	-0-	-451	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3509	-0-	149	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3513	-0-	-455	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3441	-0-	-527	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1405	-0-	-2105	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1292	-0-	-2211	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1425	-0-	-1905	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	690	N	788	-0-	98	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 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	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
02	2968	X	1616	-0-	-1352	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
07	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
10	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
12	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,106 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	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	621	-0-	-1059	-0-	621	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	459	-0-	-1184	-0-	459	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	366	-0-	-1104	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
06	450	N	101	-0-	-349	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08	806	N	172	-0-	-634	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	240	-0-	-1217	-0-	240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 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	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	672	N	267	-0-	-405	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	60	N	165	-0-	105	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	52	-0-	-1328	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	32	-0-	-1580	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 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	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	390	-0-	30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 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	1240	N	414	-0-	-826	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	418	-0-	-758	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1468	-0-	1078	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1100	-0-	-400	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,661 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1685	-0-	35	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,188 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	6448	X	4397	-0-	-2051	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6142	-0-	-306	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4833	-0-	-1407	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3958	-0-	-2490	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4583	-0-	-1865	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5228	-0-	-910	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4914	-0-	-696	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5760	-0-	-37	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5441	-0-	-169	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,594 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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4056	-0-	36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3222	-0-	-798	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3495	-0-	-721	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,303 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	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3826	-0-	-10	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3889	-0-	-221	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,282 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	7564	X	6142	-0-	-1422	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6444	-0-	-388	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4785	-0-	-1725	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5407	-0-	-1723	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	2038	-0-	-4862	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4561	-0-	-3189	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6418	-0-	-1082	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5500	-0-	-2250	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,048 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	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2478	-0-	-1676	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	1594	-0-	-2846	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1457	-0-	-2983	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1334	-0-	-3586	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3533	-0-	-1551	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3931	-0-	-626	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,678 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	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2401	-0-	-63	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2379	-0-	-201	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2318	-0-	-348	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2360	-0-	-160	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,226 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1390	-0-	550	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,135 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	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1553	-0-	-631	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1994	-0-	104	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,073 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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3277	-0-	67	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,499 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 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	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2227	-0-	-413	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,328 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	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,325 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	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	3545	-0-	905	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2278	-0-	-450	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1561	-0-	-1079	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1561	-0-	-1167	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,786 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	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	270	N	310	-0-	40	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1388	-0-	-862	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1234	-0-	-1091	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1083	-0-	-1167	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 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	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4223	-0-	-705	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3596	-0-	-1114	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4532	-0-	-28	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3157	-0-	-1555	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2631	-0-	-2081	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3476	-0-	-1054	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,191 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	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	4497	-0-	1137	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		N	-0-			-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,368 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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
02	2156	N	1782	-0-	-374	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
03	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
04	2310	N	1421	-0-	-889	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	82	-0-	-1902	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	348	-0-	-1782	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	1457	N	275	-0-	-1182	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 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	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	2941	-0-	-391	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
08	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
12	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,193 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	6665	X	4467	-0-	-2198	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3681	-0-	-2339	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3748	-0-	-2762	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	3356	-0-	-2944	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4339	-0-	-1892	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3907	-0-	-953	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2116	-0-	-2744	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2698	-0-	-1332	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,415 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	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3597	-0-	-836	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,570 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	3100	N	8027	-0-	4927	6881	8027	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6734	-0-	3934	10815	6734	2			N	-0-					-0-
03	17884	X	7069	-0-	-10815	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	6733	-0-	5503	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,971 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1360	-0-	760	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6447	-0-	3347	3347	6447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	6415	-0-	5995	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6329	-0-	3229	3229	6329	2			N	-0-					-0-
06	9394	X	6165	-0-	-3229	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
*12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,297 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	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2594	-0-	404	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1855	-0-	-811	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,491 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	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	420	X	6095	-0-	5675	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,180 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	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2901	-0-	101	125	2901	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	506	3481	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3548	-0-	848	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,863 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	3038	X	1941	-0-	-1097	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1243	-0-	-1417	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2438	-0-	98	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1090	-0-	-1607	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1154	-0-	-1126	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,592 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	210	N	589	-0-	379	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 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	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3967	-0-	457	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,938 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	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 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	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,905 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	6231	X	3262	-0-	-2969	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4727	-0-	-901	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5010	-0-	-818	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2940	-0-	-2700	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3381	-0-	-1920	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4737	-0-	-633	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4842	-0-	-528	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,836 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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	728	-0-	-364	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	641	-0-	-568	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	3539	-0-	2369	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,731 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4479	-0-	-1225	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3726	-0-	-782	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3982	-0-	-1009	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3627	-0-	-1209	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4405	-0-	-47	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3912	-0-	-798	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3871	-0-	-996	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1538	-0-	-1178	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1811	-0-	-1196	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1264	-0-	-476	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1369	-0-	-429	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1524	-0-	234	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,864 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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	2397	-0-	657	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,610 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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	4321	-0-	1801	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,034 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	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	300	X	4114	-0-	3814	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4326	2			N	-0-					-0-
06	5245	X	4019	-0-	-1226	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,704 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	7347	X	259	-0-	-7088	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	395	-0-	-6241	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	1156	-0-	-6191	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5890	-0-	-950	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6019	-0-	-987	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6531	-0-	-249	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5566	-0-	-1440	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,878 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	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3019	-0-	-397	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,075 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	2542	X	1958	-0-	-584	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	3109	-0-	589	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1542	-0-	-1620	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,794 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	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	5597	-0-	2927	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,955 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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	510	N	687	-0-	177	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 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	3906	X	2408	-0-	-1498	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
02	3528	X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	4013	-0-	233	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
09	3780	X	3030	-0-	-750	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	2662	-0-	-1244	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11	3780	X	2758	-0-	-1022	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
12	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,716 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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
02	4032	X	3489	-0-	-543	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	2172	-0-	-2292	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
06	4320	X	1633	-0-	-2687	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	1090	-0-	-3157	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	844	-0-	-3403	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09	3990	X	643	-0-	-3347	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10	2170	X	633	-0-	-1537	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	1620	X	393	-0-	-1227	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	1085	X	275	-0-	-810	-0-	275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,949 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	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2		N	-0-			-0-
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	7832	-0-	4232	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2		N	-0-			-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
*12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,835 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	3038	X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1744	-0-	-1000	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1048	-0-	-1091	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1330	-0-	-1490	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1110	-0-	-1928	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	854	-0-	-2086	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,373 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	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2			N	-0-					111
02	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	3133	2			N	-0-					111
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					111
04	3540	X	3919	-0-	379	-0-	3919	2			N	-0-					111
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					111
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					111
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					111
08	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2			N	-0-					111
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					111
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					111
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					111
*12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 45,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	4337	-0-	1187	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2326	-0-	-929	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1896	-0-	-1359	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,789 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. GAS LIFT (I)(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	1868	-0-	-4146	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3511	-0-	-2596	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3120	-0-	-2987	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2284	-0-	-3761	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3728	-0-	-1573	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1751	-0-	-3379	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,543 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. GAS LIFT (I)(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	3927	-0-	-1250	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3794	-0-	-882	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4236	-0-	-534	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2413	-0-	-1997	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2809	-0-	-1841	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3314	-0-	-1186	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,493 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. GAS LIFT (I)(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	5583	-0-	-524	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5300	-0-	-1458	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4532	-0-	-2008	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4542	-0-	-1410	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3143	-0-	-2587	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3091	-0-	-3667	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2665	-0-	-3875	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1867	-0-	-4891	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,399 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1901	-0-	461	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,130 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	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	2968	-0-	988	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,607 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	2263	X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1295	-0-	-469	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1731	-0-	501	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,647 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	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1971	-0-	51	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,117 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	479	-0-	-2321	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	873	-0-	-2227	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	763	-0-	-2237	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1184	-0-	-1916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,014 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	1953	X	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,685 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	4526	X	3154	-0-	-1372	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3972	-0-	12	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3605	-0-	-865	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3495	-0-	-1124	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3320	-0-	-1175	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2579	-0-	-1048	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,907 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	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	792	-0-	-384	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	868	N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	957	-0-	-243	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	2130	-0-	840	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,692 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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
04	3630	X	4858	-0-	1228	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	2834	-0-	-796	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
*12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,888 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	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2		N	-0-			70
02	4396	X	3910	-0-	-486	-0-	3910	2		N	-0-			70
03	4867	X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	2		N	-0-			70
04	4710	X	4131	-0-	-579	-0-	4131	2		N	-0-			70
05	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	3925	2		N	-0-			70
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2		N	-0-			70
07	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2		N	-0-			70
08	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	2		N	-0-			70
09	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	3605	2		N	-0-			70
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			70
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			70
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 44,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3225	-0-	-1275	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	490	-0-	-3950	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
*12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,637 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1353	-0-	513	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	3113	-0-	233	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2946	-0-	-433	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2373	-0-	-897	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,056 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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1749	-0-	-491	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2609	-0-	209	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,260 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1309	-0-	469	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,547 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 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	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	588	X	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	660	X	433	-0-	-227	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	660	X	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	651	X	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	961	N	354	-0-	-607	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,994 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	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	2			N	-0-					-0-
10	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1008	-0-	348	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1545	-0-	645	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,640 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	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1041	-0-	141	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 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	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2936	-0-	-1249	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1058	-0-	98	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	570	N	679	-0-	109	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1779	-0-	-433	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1725	-0-	-645	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	2288	-0-	338	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	2260	-0-	640	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	459	-0-	-1551	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
08	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,941 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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1941	-0-	741	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	1985	-0-	545	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4427	-0-	1427	1427	4427	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	7562	-0-	4462	5889	7562	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	6587	-0-	3587	9476	6587	2		N	-0-			-0-
*12	19533	X	10057	-0-	-9476	-0-	10057	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1275	-0-	-2225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2788	-0-	-1087	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3897	-0-	447	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,981 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	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2908	-0-	-2	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	1796	-0-	-1211	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1567	-0-	487	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,504 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	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4558	-0-	-302	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4287	-0-	-952	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2135	-0-	-3104	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2341	-0-	-2526	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	1582	-0-	-2978	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	1073	-0-	-3205	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	974	-0-	-2326	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	816	-0-	-1540	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3728	-0-	458	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2677	-0-	-953	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1473	-0-	-2278	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1281	-0-	-2349	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1614	-0-	-2137	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1599	-0-	-2152	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1605	-0-	-1065	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,800 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	450	N	760	-0-	310	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 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	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2167	-0-	-157	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2295	-0-	-433	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1823	-0-	-812	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1592	-0-	-1018	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	870	X	4654	-0-	3784	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2595	-0-	585	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,305 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	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	720	X	2849	-0-	2129	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2794	-0-	1174	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	480	N	655	-0-	175	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 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	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1080	-0-	120	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3922	-0-	922	922	3922	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3071	-0-	-29	893	3071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2887	-0-	-213	680	2887	2			N	-0-					-0-
09	3324	X	2644	-0-	-680	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2266	-0-	-586	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2023	-0-	-525	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2642	-0-	272	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,987 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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2138	-0-	278	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,443 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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	4476	-0-	1596	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
*12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	7496	-0-	4556	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	836	-0-	-2104	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
04	120	X	2844	-0-	2724	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,537 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	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2		N	-0-			-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2		N	-0-			-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
04	3960	X	6772	-0-	2812	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
09	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2		N	-0-			-0-
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2		N	-0-			-0-
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2		N	-0-			-0-
*12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
05	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
10	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2459	-0-	29	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1744	-0-	-798	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1068	-0-	-1392	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3361	-0-	561	561	3361	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3987	-0-	887	1448	3987	2			N	-0-					-0-
04	360	N	3659	-0-	3299	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3145	X	2368	-0-	-777	-0-	2368	2			N	-0-					12
02	2072	X	2047	-0-	-25	-0-	2047	2			N	-0-					12
03	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					12
04	2220	X	1860	-0-	-360	-0-	1860	2			N	-0-					12
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					12
06	2220	X	2069	-0-	-151	-0-	2069	2			N	-0-					12
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					12
08	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					12
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1796	2			N	-0-					12
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2259	2	94	9	N	85					97
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					97
*12	3100	N	3600	-0-	500	500	3535	2	65	9	N	59					156

TOTAL GAS PROD: 26,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1499	-0-	-265	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1723	-0-	-17	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,678 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	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	5745	-0-	2985	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	3096	-0-	1446	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	3328	-0-	2068	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,955 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	182	-0-	32	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	60	N	309	-0-	249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

01	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3105	-0-	-115	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	4085	-0-	2315	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2410	-0-	-470	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,692 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	870	N	913	-0-	43	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1622	-0-	212	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1933	-0-	103	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2943	-0-	-157	1082	2943	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2038	-0-	-1062	20	2038	2			N	-0-					-0-
09	1863	X	1843	-0-	-20	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,488 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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2302	-0-	-891	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3947	-0-	857	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4745	-0-	1645	1645	4745	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	1673	3028	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2751	-0-	-349	1324	2751	2			N	-0-					-0-
08	3611	X	2287	-0-	-1324	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	780	N	798	-0-	18	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2		N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2		N	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,825 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	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
02	3500	X	2595	-0-	-905	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	2949	-0-	-399	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	1202	-0-	-1648	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	833	-0-	-2227	-0-	833	2		N	-0-			-0-
10	2077	X	996	-0-	-1081	-0-	996	2		N	-0-			-0-
11	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	2		N	-0-			-0-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	1580	-0-	260	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
03	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	767	-0-	-783	-0-	767	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,549 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	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	120	N	134	-0-	14	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
02	2044	N	2032	-0-	-12	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	1820	-0-	-381	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3407	-0-	-1894	-0-	3407	2			N	-0-					192
02	4788	X	4149	-0-	-639	-0-	4149	2			N	-0-					192
03	5301	X	4046	-0-	-1255	-0-	4046	2			N	-0-					192
04	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	4188	2			N	-0-					192
05	4650	X	3413	-0-	-1237	-0-	3413	2			N	-0-					192
06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					192
07	4588	X	1228	-0-	-3360	-0-	1228	2			N	-0-					192
08	4340	X	2712	-0-	-1628	-0-	2701	2	11	9	N	10					202
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5066	2	1	9	N	1	180	1			23
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					23
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					23
*12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	893	-0-	-877	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 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	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	321	-0-	-888	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	842	-0-	-328	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	885	-0-	-324	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,114 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	792	-0-	-1099	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2643	-0-	-353	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2747	-0-	-463	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2571	-0-	-653	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1609	-0-	19	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4013	-0-	913	1391	4013	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2808	-0-	-192	1199	2808	2			N	-0-					-0-
10	3851	X	2652	-0-	-1199	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,334 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	2573	X	1648	-0-	-925	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1649	-0-	-647	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1245	-0-	-345	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1436	-0-	-393	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1231	-0-	-539	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1618	-0-	-90	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1719	-0-	69	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,426 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	1705	N	957	-0-	-748	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	711	-0-	-1389	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4465	-0-	1365	2153	4465	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4278	-0-	1178	3331	4278	2			N	-0-					-0-
09	6723	X	3392	-0-	-3331	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	2931	-0-	1431	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4306	-0-	-2111	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3951	-0-	-1145	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4797	-0-	-2023	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4257	-0-	-2343	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3168	-0-	-3652	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3366	-0-	-1284	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3962	-0-	-843	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3040	-0-	-928	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1477	-0-	-3113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,200 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	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2387	-0-	-245	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	135	N	-0-	-0-	-135	-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: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1152	-0-	522	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,483 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	2294	N	1408	-0-	-886	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1915	-0-	565	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	900	X	2779	-0-	1879	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,616 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 #: 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	4216	X	1833	-0-	-2383	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
02	3808	X	1854	-0-	-1954	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
03	4216	X	2866	-0-	-1350	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	2556	-0-	-1014	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
12	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	2838	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,315 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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
04	1920	X	5220	-0-	3300	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-			-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
*12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,165 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 #: 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	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1265	-0-	-1494	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	752	-0-	-1678	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1045	-0-	-815	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1098	-0-	-582	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,283 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1447	-0-	-1653	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 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	2480	X	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1880	-0-	-360	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1394	-0-	-856	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,733 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	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	6064	-0-	1054	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4937	-0-	-240	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2175	-0-	885	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

	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	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	450	X	1777	-0-	1327	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3198	-0-	198	198	3198	2			N	-0-					-0-
*12	2462	N	2264	-0-	-198	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	996	-0-	-554	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1006	-0-	106	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,248 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 #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	780	-0-		-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-		-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	750	N	974	-0-		224	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	992	N	826	-0-		-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-		-5	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	879	-0-		-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-		-185	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	571	-0-		-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-		-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-		-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-		-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-		-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-		-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-		-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-		-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-		-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-		-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-		-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-		-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3239	-0-		-481	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2946	-0-		-414	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3823	-0-		553	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3236	-0-		-701	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3439	-0-		-653	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-		-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3251	-0-		-559	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-		-1139	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,047 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 #: 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	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3640	-0-	-336	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3415	-0-	-575	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,930 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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	3400	-0-	1840	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	728	N	122	-0-	-606	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	806	N	65	-0-	-741	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	480	N	103	-0-	-377	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 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 #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2208	-0-	-86	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
02	2156	N	1940	-0-	-216	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,443 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
04	1680	X	1716	-0-	36	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
05	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
06	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
07	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
08	1922	X	1514	-0-	-408	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
09	1710	X	1299	-0-	-411	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
10	1767	X	1349	-0-	-418	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
12	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	1405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04	420	N	618	-0-	198	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3083	-0-	-761	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	1007	-0-	-2409	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	425	-0-	-3326	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	4089	-0-	489	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4204	-0-	754	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	756	N	139	-0-	-617	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2		N	-0-			-0-
04	180	N	822	-0-	642	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	5252	-0-	2152	2152	5252	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4160	-0-	1160	3312	4160	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3388	-0-	288	3600	3388	2		N	-0-			-0-
11	6488	X	2888	-0-	-3600	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,252 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	2460	-0-	300	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
*12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4852	2			N	-0-					-0-
04	510	N	2984	-0-	2474	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,590 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	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1714	-0-	-1231	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	930	N	969	-0-	39	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	420	N	1119	-0-	699	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,443 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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	4602	-0-	1092	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2883	-0-	-627	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	3123	-0-	2013	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	2071	-0-	691	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

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

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	990 N	1481	-0-	491	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 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	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4783	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3890	-0-	1090	2773	3890	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5088	-0-	1988	4761	5088	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	4390	-0-	1540	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	0	N	145	-0-	145	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	330	N	381	-0-	51	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1834	-0-	-863	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	3778	-0-	1588	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
04	1890	N	2327	-0-	437	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,890 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	465	X	234	-0-	-231	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	420	X	152	-0-	-268	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	450	X	224	-0-	-226	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	403	X	250	-0-	-153	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
02	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
03	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	6025	-0-	-155	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
06	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
07	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
10	6293	X	6008	-0-	-285	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2526	-0-	246	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,542 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	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	2227	-0-	667	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2050	-0-	-200	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1944	-0-	144	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3670	-0-	570	678	3670	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3546	-0-	446	1124	3546	2			N	-0-					-0-
09	4177	X	3053	-0-	-1124	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		3408	-0-		3408	21002	3408	2			N	-0-					-0-
02	22526	X	1524	-0-		-21002	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2261	-0-		-1211	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1632	-0-		-1728	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-		-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-		-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3279	-0-		-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1020	-0-		-2340	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-		-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,545 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. GAS	(I) LIFT(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	3868	-0-		-751	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3665	-0-		-507	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-		-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	4179	-0-		429	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3044	-0-		-1017	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3529	-0-		-761	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3611	-0-		-822	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3449	-0-		-984	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3275	-0-		-895	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2878	-0-		-780	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2808	-0-		-732	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2859	-0-		-737	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2195	-0-		-2176	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1429	-0-		-2491	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1627	-0-		-2713	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1423	-0-		-2237	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1427	-0-		-1394	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1357	-0-		-773	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1361	-0-		-251	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	5606	X	5606	-0-		-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-		-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4432	-0-		-32	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	300	N	562	-0-	262	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1611	-0-	81	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	909	-0-	-621	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3854	-0-	754	1368	3854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	6526	-0-	4996	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
02	2212	N	1574	-0-	-638	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
09	2550	N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,245 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	13144	X	9730	-0-	-3414	-0-	9730	2		N	-0-			-0-
02	11564	X	8453	-0-	-3111	-0-	8453	2		N	-0-			-0-
03	12803	X	9946	-0-	-2857	-0-	9946	2		N	-0-			-0-
04	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9590	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	9724	-0-	-10	-0-	9724	2		N	-0-			-0-
06	9630	X	9561	-0-	-69	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
07	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2		N	-0-			-0-
08	9951	X	9830	-0-	-121	-0-	9830	2		N	-0-			-0-
09	9600	X	9457	-0-	-143	-0-	9457	2		N	-0-			-0-
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
*12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	3603	-0-	873	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
05	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
08	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
09	2730	X	1736	-0-	-994	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
10	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	1207	-0-	-1343	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	2953	-0-	-702	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	2868	-0-	1788	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

01	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	18470	-0-	-122	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	19675	-0-	-909	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18385	-0-	-1535	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18129	-0-	-2455	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	14867	-0-	-5053	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	736	-0-	-19724	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	595	-0-	-19090	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	740	-0-	-17650	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	751	-0-	-17384	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	767	-0-	-14113	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1531	-0-	691	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,456 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	5456	X	2294	-0-	-3162	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1800	-0-	-1896	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1949	-0-	-1895	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1867	-0-	-1729	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2128	-0-	-3297	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	1904	-0-	-3346	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2000	-0-	-3425	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1568	-0-	548	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	2661	-0-	1041	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1122	-0-	162	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
02	4396	X	4370	-0-	-26	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
04	4620	X	3097	-0-	-1523	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
05	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	3371	-0-	-1309	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
07	4836	X	2645	-0-	-2191	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
08	4681	X	2578	-0-	-2103	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
09	4530	X	2347	-0-	-2183	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	2439	-0-	-2242	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
*12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,356 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
04	2070	X	3745	-0-	1675	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	2047	-0-	97	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
05	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3734	-0-	734	734	3734	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3615	-0-	515	1249	3615	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3327	-0-	327	1576	3327	2		N	-0-			-0-
*12	4649	X	3073	-0-	-1576	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1859	-0-	-1706	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2054	-0-	-1166	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	3477	-0-	1317	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1167	-0-	-2313	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1711	-0-	-1885	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	209	-0-	-3387	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,549 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	8401	X	5414	-0-	-2987	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4760	-0-	-1484	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4943	-0-	-1288	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4623	-0-	-1047	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4578	-0-	-1033	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4087	-0-	-1163	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4268	-0-	-1002	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3389	-0-	-1231	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	3563	-0-	2363	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4761	-0-	1661	1661	4761	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	723	2062	2			N	-0-					-0-
07	3941	X	3218	-0-	-723	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	884	-0-	-1906	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1021	-0-	-1679	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1150	-0-	-1640	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1301	-0-	-1399	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,951 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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4141	-0-	-726	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3904	-0-	-806	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2981	-0-	-1886	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2982	-0-	-1296	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2943	-0-	-1197	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2733	-0-	-1545	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2145	-0-	-1215	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	900	X	4430	-0-	3530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3107	-0-	307	307	3107	2			N	-0-					-0-
03	2791	N	2484	-0-	-307	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2639	-0-	479	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1776	-0-	-797	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2170	-0-	-320	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1471	-0-	31	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3913	-0-	1113	1113	3913	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3493	-0-	393	1506	3493	2			N	-0-					-0-
04	990	N	2413	-0-	1423	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	39	-0-	9	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-			-0-
04	570	X	5882	-0-	5312	-0-	5882	2		N	-0-			-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
*12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
04	240	X	4244	-0-	4004	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2		N	-0-			-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2		N	-0-			-0-
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3042	-0-	-740	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	1775	-0-	-1501	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	2056	-0-	-1571	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
04	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	2201	X	1723	-0-	-478	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
09	2130	X	1664	-0-	-466	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
10	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
*12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	3891	-0-	-1653	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	5625	-0-	-513	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5744	-0-	-270	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
08	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
09	5940	X	5776	-0-	-164	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
10	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
11	5940	X	5314	-0-	-626	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
12	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	30	N	1416	-0-	1386	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	837	-0-	27	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	300	N	651	-0-	351	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2539	-0-	1249	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5914	-0-	-1898	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5343	-0-	-789	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5633	-0-	-939	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5175	-0-	-1035	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4976	-0-	-1348	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5316	-0-	-605	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4888	-0-	-362	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,522 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	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2443	-0-	-441	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	90	-0-	-2490	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	30	N	340	-0-	310	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
11	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21286	2			N	-0-					-0-
*12	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2383	-0-	-1187	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1709	-0-	-1980	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2607	-0-	-555	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,613 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	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2597	-0-	677	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1739	-0-	929	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4202	-0-	-200	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4008	-0-	-24	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4037	-0-	-253	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,207 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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	8525	-0-	5075	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
*12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	3511	-0-	1441	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,270 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	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4849	2	15	9	N	14					196
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	4426	2	9	9	N	8					204
03	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4857	2	6	9	N	5	181	1			28
04	4770	X	4684	-0-	-86	-0-	4677	2	7	9	N	6					34
05	4898	X	4779	-0-	-119	-0-	4772	2	7	9	N	6					40
06	4740	X	4459	-0-	-281	-0-	4448	2	11	9	N	10					50
07	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4750	2	6	9	N	5					55
08	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4767	2	10	9	N	9					64
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4782	2	7	9	N	6					70
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5090	2	11	9	N	10					80
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	2	8	9	N	7					87
*12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5764	2	9	9	N	8					95

TOTAL GAS PROD: 58,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	5775	-0-	885	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3711	-0-	-1179	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4127	-0-	-157	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4465	-0-	-425	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4512	-0-	-231	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4006	-0-	-675	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,384 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	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2263	-0-	-242	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	180	X	1262	-0-	1082	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	2			N	-0-					-0-
10	1854	N	1709	-0-	-145	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	10077	-0-	3627	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
*12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,064 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

01	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1245	-0-	-1917	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	777	-0-	-2163	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1422	-0-	-1616	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	336	-0-	-2702	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	427	-0-	-2273	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	842	-0-	-584	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	723	-0-	-657	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1932	-0-	-41	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3915	-0-	-313	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,114 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	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	180	X	5294	-0-	5114	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5949	-0-	3149	3149	5949	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4142	-0-	1042	4191	4142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3081	-0-	2991	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2830	-0-	-754	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2062	-0-	-1720	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1912	-0-	-2318	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2073	-0-	-2298	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4040	-0-	-550	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3613	-0-	-977	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,168 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	450	N	663	-0-	213	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	5968	-0-	1438	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1930	-0-	-2	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2500	-0-	340	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1217	-0-	-1003	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

01	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2473	-0-	-1755	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4022	-0-	-659	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

01	6417	X	4226	-0-	-2191	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5334	-0-	-462	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4692	-0-	-738	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4870	-0-	-1051	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4239	-0-	-1491	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4248	-0-	-1673	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3690	-0-	-1239	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3817	-0-	-893	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	600	N	793	-0-	193	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,405 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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	3038	-0-	608	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3743	-0-	-1217	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2750	-0-	-1570	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1463	-0-	-2908	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1302	-0-	-2928	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1084	-0-	-3287	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	150	X	3708	-0-	3558	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,164 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	30	N	508	-0-	478	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3412	-0-	-1040	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4280	-0-	-490	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3323	-0-	-967	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2978	-0-	-830	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2833	-0-	-917	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4487	-0-	2057	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	609	-0-	-483	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	870	N	973	-0-	103	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 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	3999	X	3970	-0-	-29	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2727	-0-	-1293	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2727	-0-	-1427	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4262	-0-	302	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	1287	-0-	-2805	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2871	-0-	-1221	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	6902	-0-	4102	4102	6902	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2357	-0-	-743	3359	2357	2		N	-0-			-0-
04	540	N	1990	-0-	1450	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,145 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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
04	2580	N	2499	-0-	-81	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
05	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
06	2520	N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
12	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	2318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	4647	-0-	987	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2		N	-0-			-0-
10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2		N	-0-			-0-
*12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	2973	-0-	1263	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,113 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	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	10527	-0-	1227	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8293	-0-	-1007	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9164	-0-	-446	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8794	-0-	-506	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
*12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1831	-0-	-661	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1584	-0-	-906	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1615	-0-	-958	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1637	-0-	-936	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1564	-0-	-596	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1884	-0-	-999	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1742	-0-	-1141	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1509	-0-	-1374	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,262 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	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4218	-0-	-570	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4683	-0-	-1227	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4709	-0-	-1398	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2737	-0-	-1758	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3477	-0-	-583	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2785	-0-	-1565	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3671	-0-	-824	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3257	-0-	-1093	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2093	-0-	-2402	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3218	-0-	-1132	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49678	X	49678	-0-	-0-	-0-	49678	2			N	-0-					-0-
02	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	43878	2			N	-0-					-0-
03	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	42771	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	43230	-0-	11280	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
05	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			N	-0-					-0-
06	39909	X	39909	-0-	-0-	-0-	39909	2			N	-0-					-0-
07	40149	X	40149	-0-	-0-	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
08	42368	X	42368	-0-	-0-	-0-	42368	2			N	-0-					-0-
09	39956	X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	2			N	-0-					-0-
10	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	40791	2			N	-0-					-0-
11	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
*12	37011	X	37011	-0-	-0-	-0-	37011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,335 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	3100	N	4331	-0-	1231	1513	4331	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	1597	2884	2			N	-0-					-0-
03	4584	X	2987	-0-	-1597	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	3033	-0-	1803	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6326	-0-	-2726	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6903	-0-	-853	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6496	-0-	-1604	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7201	-0-	-1169	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5183	-0-	-2784	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5348	-0-	-2619	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3509	-0-	-2939	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2733	-0-	-571	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,171 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	3224	X	1673	-0-	-1551	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	6171	-0-	4551	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4697	-0-	-914	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4368	-0-	-1243	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2691	-0-	-1599	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2137	-0-	-1304	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1974	-0-	-1356	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1904	-0-	-1165	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2396	-0-	-292	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2293	-0-	-404	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,176 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6950	-0-	-550	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6625	-0-	-1125	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5508	-0-	-1992	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5788	-0-	-1962	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6682	-0-	-820	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6182	-0-	-452	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6409	-0-	-71	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6964	-0-	-352	-0-	6964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,751 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	2201	N	1407	-0-	-794	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1048	-0-	-828	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	2686	-0-	1336	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1834	-0-	-894	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	914	-0-	-915	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	5107	-0-	1657	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,018 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	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3027	-0-	-25	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3378	-0-	378	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	10	-0-	4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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
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	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	7274	-0-	2654	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
*12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,243 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	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3477	-0-	-2011	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3217	-0-	-2859	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3123	-0-	-2757	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3074	-0-	-2754	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3039	-0-	-1581	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3037	-0-	-1883	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3242	-0-	-1842	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5222	-0-	-2373	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6233	-0-	-627	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6914	-0-	254	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6542	-0-	-588	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6280	-0-	-920	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6349	-0-	-161	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,701 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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1521	-0-	651	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	8996	-0-	-335	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6968	-0-	-1460	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8655	-0-	-765	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9111	-0-	-623	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7086	-0-	-1614	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8551	-0-	-563	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7605	-0-	-1215	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	120	N	179	-0-	59	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 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	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	5469	-0-	789	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	5188	-0-	-356	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	5636	-0-	-304	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
05	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
06	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	5648	-0-	-273	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
08	5921	X	4911	-0-	-1010	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
09	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
10	5735	X	5570	-0-	-165	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
11	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
12	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,107 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. 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	2821	X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
03	2914	N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
05	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
06	2460	N	1934	-0-	-526	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1191	-0-	-729	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2755	-0-	-345	168	2755	2		N	-0-			-0-
02	2672	X	2504	-0-	-168	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
03	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
05	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2104	-0-	-566	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
08	2480	N	2123	-0-	-357	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	6107	-0-	347	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5345	-0-	-415	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5439	-0-	-513	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4912	-0-	-1040	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,575 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2934	-0-	414	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3304	-0-	-757	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2323	-0-	-557	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1414	-0-	-154	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	2246	-0-	536	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,121 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	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3818	-0-	-214	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4936	-0-	-117	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3992	-0-	-875	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3659	-0-	-1261	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3698	-0-	-1386	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2865	-0-	-2219	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2184	-0-	-2408	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1020	-0-	-4064	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1623	-0-	-3297	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
*12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2807	-0-	-1006	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2540	-0-	-904	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2577	-0-	-1236	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1831	-0-	-1139	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1640	-0-	-1090	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2240	-0-	-670	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,711 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	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	420	X	3363	-0-	2943	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2485	-0-	1105	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4937	-0-	-411	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4984	-0-	-937	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5394	-0-	-403	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4481	-0-	-1068	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1738	-0-	-3632	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	1790	-0-	-3604	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3264	-0-	-1686	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,226 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	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	3102	-0-	1392	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
02	3920	X	3574	-0-	-346	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
04	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
05	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
06	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
10	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	3095	-0-	-993	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	2859	-0-	-1667	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	2893	-0-	-1487	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	2471	-0-	-1838	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	3912	-0-	-1098	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
10	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
11	5010	X	3759	-0-	-1251	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
04	5340	X	6103	-0-	763	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
*12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
04	4050	X	3859	-0-	-191	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	2213	-0-	-1972	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	1635	-0-	-2550	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	884	-0-	-2986	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	4030	X	1216	-0-	-2814	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	1159	-0-	-2741	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	1196	-0-	-2834	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,686 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
04	900	N	1209	-0-	309	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
02	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2		N	-0-			-0-
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	908	-0-	-4792	-0-	908	2		N	-0-			-0-
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2		N	-0-			-0-
06	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	2		N	-0-			-0-
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
08	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2		N	-0-			-0-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-			-0-
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	3586	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4144	-0-	-252	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4655	-0-	-88	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,434 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	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	5075	-0-	1415	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
*12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	3729	-0-	1389	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	4086	-0-	2676	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,364 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	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2947	-0-	7	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3294	-0-	294	294	3294	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2855	-0-	-245	49	2855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4492	-0-	-352	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	5100	-0-	360	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4929	-0-	-527	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1517	-0-	17	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3693	-0-	693	693	3693	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3366	-0-	266	959	3366	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3027	-0-	-73	886	3027	2			N	-0-					-0-
09	11214	X	10328	-0-	-886	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
10	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
11	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
*12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	2739	-0-	1479	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6647	-0-	-2343	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6223	-0-	-1533	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6702	-0-	-1730	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6541	-0-	-1619	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7170	-0-	-146	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6532	-0-	-548	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5395	-0-	-1921	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,638 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	210	N	765	-0-	555	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	780	N	831	-0-	51	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	4525	-0-	2395	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5100	-0-	-201	-0-	5085	2	15	9	N	14					187
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4467	2	9	9	N	8					195
03	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4826	2	12	9	N	11	186	1			20
04	4980	X	4748	-0-	-232	-0-	4734	2	14	9	N	13					33
05	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	4848	2	11	9	N	10					43
06	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	4692	2	6	9	N	5					48
07	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	4765	2	8	9	N	7					55
08	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	4705	2	9	9	N	8					63
09	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	4374	2	2	9	N	2					65
10	4867	X	4634	-0-	-233	-0-	4634	2			N	-0-					65
11	4710	X	4255	-0-	-455	-0-	4255	2			N	-0-					65
12	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 55,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	850	-0-	-380	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3483	-0-	483	483	3483	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	194	2811	2			N	-0-					-0-
08	2723	N	2529	-0-	-194	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,166 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 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	6324	X	370	-0-	-5954	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2		N	-0-			-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
04	5340	X	7495	-0-	2155	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2		N	-0-			-0-
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2		N	-0-			-0-
07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2		N	-0-			-0-
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2		N	-0-			-0-
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2		N	-0-			-0-
10	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2		N	-0-			-0-
*12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
03	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
04	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
05	3813	X	3519	-0-	-294	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
09	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
10	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3389	-0-	-139	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3281	-0-	-559	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3232	-0-	-736	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2914	-0-	-926	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,776 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	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3957	-0-	-483	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3490	-0-	-740	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5484	-0-	-648	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4543	-0-	-1487	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4602	-0-	-1474	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5129	-0-	-730	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5053	-0-	-617	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3598	-0-	-1610	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3870	-0-	-1214	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
02	4592	X	3936	-0-	-656	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
03	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	3938	-0-	-982	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
05	5084	X	4170	-0-	-914	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
06	4740	X	3710	-0-	-1030	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3844	-0-	-206	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	3913	-0-	-613	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
11	4740	X	4297	-0-	-443	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4359	-0-	-539	-0-	4359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,362 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	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	1946	-0-	-1898	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	2579	-0-	-1265	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	1929	-0-	-1371	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
12	2573	X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
02	3584	X	2512	-0-	-1072	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
04	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3326	-0-	-694	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3530	-0-	-624	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	3436	-0-	-718	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	3204	-0-	654	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3304	-0-	-352	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1996	-0-	-614	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,486 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	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3264	-0-	-348	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3316	-0-	-434	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1330	-0-	250	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	4079	-0-	179	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2730	-0-	-1170	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2306	-0-	-1724	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,725 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	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	4712	-0-	1142	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
*12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	6118	-0-	2518	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5690	-0-	-330	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6626	-0-	-39	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	6347	-0-	377	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5804	-0-	-556	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6256	-0-	-37	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,642 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	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
02	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	15078	-0-	5958	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
07	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
08	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
09	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
10	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
*12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4680	-0-	-120	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3706	-0-	-1254	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4528	-0-	-152	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,550 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	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2894	-0-	-2236	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3563	-0-	-1237	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4573	-0-	-325	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1893	-0-	-67	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1803	-0-	-297	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3660	-0-	150	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1904	-0-	-1723	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,044 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	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4515	-0-	-301	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
08	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
*12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4477	-0-	-395	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4880	-0-	-514	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4560	-0-	-390	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4512	-0-	-258	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 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	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5011	-0-	-59	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4774	-0-	-296	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4058	-0-	-1181	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	9623	-0-	1523	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8313	-0-	-57	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7968	-0-	-132	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7999	-0-	-371	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,578 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	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5098	-0-	-362	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4912	-0-	-513	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2899	-0-	-377	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3541	-0-	181	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,052 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	13144	X	11626	-0-	-1518	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10234	-0-	-1638	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11366	-0-	-972	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10157	-0-	-1693	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10466	-0-	-784	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10030	-0-	-1347	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10106	-0-	-1271	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10008	-0-	-1002	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10165	-0-	-1212	-0-	10165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3105	-0-	-899	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2508	-0-	-1925	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4025	-0-	-265	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	2798	-0-	-1402	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
04	4620	X	4589	-0-	-31	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
05	4774	X	4378	-0-	-396	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
06	4620	X	4045	-0-	-575	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
08	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
09	4590	X	3574	-0-	-1016	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
10	5115	X	4218	-0-	-897	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
11	4950	X	3525	-0-	-1425	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,239 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	5208	X	3118	-0-	-2090	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	2044	-0-	-2464	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
03	4991	X	1247	-0-	-3744	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	1308	-0-	-3522	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	966	-0-	-3994	-0-	966	2		N	-0-			-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2		N	-0-			-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4719	-0-	-561	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	4655	-0-	-801	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
11	5280	X	4292	-0-	-988	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	4325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3452	-0-	-3895	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
02	6384	X	2773	-0-	-3611	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	2264	-0-	-1487	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
11	5910	X	3281	-0-	-2629	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
12	6107	X	3088	-0-	-3019	-0-	3088	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2278	-0-	-542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2269	-0-	-707	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1977	-0-	-693	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2084	-0-	-706	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,243 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	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5098	-0-	-530	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6002	-0-	-118	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5548	-0-	-572	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5616	-0-	-584	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5331	-0-	-669	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3072	-0-	-64	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 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	167276	X	30079	-0-	-137197	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
02	151088	X	25710	-0-	-125378	-0-	25710	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	27046	-0-	-9627	-0-	27046	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	24777	-0-	-8163	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	24704	-0-	-7133	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	22174	-0-	-6926	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	21210	-0-	-7248	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	19952	-0-	-7080	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	18481	-0-	-6299	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	17755	-0-	-6952	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16616	-0-	-5554	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15717	-0-	-5487	-0-	15717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,221 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	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1508	-0-	508	508	75	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	2119	N	1611	-0-	-508	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	107	1	2011	2	Y	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1418	-0-	-712	-0-	77	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	64	1	1221	2	Y	4					34
							4	9									
12	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1346	-0-	356	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	860	-0-	-411	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 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

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

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

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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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

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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	153	1	1990	2	N	-0-			13
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-			13
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	2	N	-0-			13
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-			13
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	N	-0-			13
06	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	118	1	1630	2	N	-0-			13
07	2139	N	1216	-0-	-923	-0-	80	1	1136	2	N	-0-			13
08	2232	N	557	-0-	-1675	-0-	35	1	522	2	N	-0-			13
09	1740	N	491	-0-	-1249	-0-	31	1	460	2	N	-0-			13
10	1209	N	430	-0-	-779	-0-	29	1	401	2	N	-0-			13
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	35	1	498	2	N	-0-			13
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-1205	-0-	53	1	695	2	N	-0-			20
02	1624	N	682	-0-	-942	-0-	47	1	635	2	N	-0-			20
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	56	1	784	2	N	-0-			20
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	N	-0-			20
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	2	N	-0-			20
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	N	-0-			20
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	63	1	891	2	N	-0-			20
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	2	N	-0-			20
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-			20
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	59	1	826	2	N	-0-			20
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	2	N	-0-			20
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 10,446 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 #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4226	-0-	-982	-0-	301	1	3925	2	N	-0-			69
02	4704	X	3335	-0-	-1369	-0-	229	1	3106	2	N	-0-			69
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	354	1	4935	2	N	-0-			69
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	328	1	4608	2	N	-0-			69
05	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	283	1	4035	2	N	-0-			69
06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	320	1	4425	2	N	-0-			69
07	5301	X	4120	-0-	-1181	-0-	272	1	3848	2	N	-0-			69
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	343	1	5138	2	N	-0-			69
09	4950	X	4503	-0-	-447	-0-	286	1	4217	2	N	-0-			69
10	4898	X	4535	-0-	-363	-0-	304	1	4231	2	N	-0-			69
11	5310	X	4587	-0-	-723	-0-	305	1	4282	2	N	-0-			69
12	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	328	1	4409	2	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 54,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		118	-0-	118	118	8	1	110	2	N	-0-			20
03	14B2 EXT		102	-0-	102	220	7	1	95	2	N	-0-			20
04	14B2 EXT		99	-0-	99	319	7	1	92	2	N	-0-			20
05	521	X	202	-0-	-319	-0-	13	1	189	2	N	-0-			20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	166	1	2158	2	N	196	171	1			25
							216	9									
02	2576	X	1827	-0-	-749	-0-	126	1	1701	2	N	-0-					25
03	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	147	1	2050	2	N	-0-					25
04	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	147	1	2065	2	N	-0-					25
05	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	162	1	2306	2	N	-0-					25
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2302	2	N	-0-					25
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-					25
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	N	-0-					25
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	164	1	2415	2	N	-0-					25
10	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					25
11	2460	X	1735	-0-	-725	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					25
12	2666	X	1996	-0-	-670	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

01	1581	X	1335	-0-	-246	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					20
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	78	1	1062	2	N	-0-					20
03	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	76	1	1066	2	N	-0-					20
04	1290	N	972	-0-	-318	-0-	65	1	907	2	N	-0-					20
05	1271	N	871	-0-	-400	-0-	57	1	814	2	N	-0-					20
06	1110	N	844	-0-	-266	-0-	57	1	787	2	N	-0-					20
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					20
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-					20
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	N	-0-					20
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					20
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					20
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,218 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	243	-0-	243	243	16	1	227	2	N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

01	713 X	432	-0-	-281	-0-	31	1	401	2	N	-0-			25
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	23	1	306	2	N	-0-			25
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-			25
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-			25
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-			25
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	-0-			25
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	-0-			25
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-			25
09	570 N	485	-0-	-85	-0-	31	1	454	2	N	-0-			25
10	868 N	415	-0-	-453	-0-	28	1	387	2	N	-0-			25
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	39	1	544	2	N	-0-			25
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	32	1	427	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

01	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	87	1	1131	2	N	-0-			60
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	71	1	964	2	N	-0-			60
03	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	76	1	1058	2	N	-0-			60
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	N	-0-			60
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	2	N	-0-			60
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	N	-0-			60
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	85	1	1200	2	N	-0-			60
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	91	1	1358	2	N	-0-			60
09	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	65	1	956	2	N	-0-			60
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	2	N	-0-			60
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	73	1	1023	2	N	-0-			60
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 15,131 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 #: 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	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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	185	1	2414	2	N	-0-					20
02	1960	N	1813	-0-	-147	-0-	125	1	1688	2	N	-0-					20
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	132	1	1846	2	N	-0-					20
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	122	1	1720	2	N	-0-					20
05	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	123	1	1752	2	N	-0-					20
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	N	-0-					20
07	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	101	1	1432	2	N	-0-					20
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	N	-0-					20
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	136	1	2006	2	N	-0-					20
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	N	-0-					20
11	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	133	1	1864	2	N	-0-					20
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

01	1457	X	1377	-0-	-80	-0-	98	1	1279	2	N	-0-					29
02	1260	N	891	-0-	-369	-0-	61	1	830	2	N	-0-					29
03	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	68	1	945	2	N	-0-					29
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					29
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	54	1	776	2	N	-0-					29
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	1113	2	N	-0-					29
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	98	1	1377	2	N	-0-					29
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1497	2	N	239	184	1			84
							263	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	89	1	1318	2	N	-0-					84
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	N	-0-					84
11	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	100	1	1411	2	N	-0-					84
*12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	212	1	2846	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	810	N	221	-0-	-589	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	810	N	275	-0-	-535	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

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

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

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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

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-

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

01	93	X	30	-0-	-63	-0-	23	1	7	2	N	-0-					25
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					25
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-					25
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					25
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	23	1	66	2	N	-0-					25
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	23	1	46	2	N	-0-					25
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	23	1	46	2	N	-0-					25
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	23	1	16	2	N	-0-					25
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-					25
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	N	-0-					25
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,114 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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	620	1	2249	2	N	30					148
							33	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	560	1	2018	2	N	14					162
							15	9									
03	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	600	1	2170	2	N	-0-					162
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2204	2	N	23					185
							25	9									
05	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	620	1	2255	2	N	15					200
							17	9									
06	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	2241	2			N	-0-					200
*07	2914	X	1751	-0-	-1163	-0-	1740	2	11	9	N	10	160	7			50
*08	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	2002	2	6	9	N	5					55
*09	2820	X	2121	-0-	-699	-0-	2115	2	6	9	N	5					60
*10	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2206	2	11	9	N	10					70
*11	2250	X	2136	-0-	-114	-0-	2130	2	6	9	N	5					75
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 26,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

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

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

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	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	123	-0-	3 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 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	3100	X	3291	-0-	191 B	-709	322	1	2969	2	N	-0-					42
02	2800	X	2216	-0-	-584 B	-709	208	1	2008	2	N	-0-					42
03	3100	X	3180	-0-	80 B	-629	305	1	2875	2	N	-0-					42
04	4069	X	4698	-0-	629 B	-0-	443	1	4255	2	N	-0-					42
05	3286	X	3006	-0-	-280 B	-0-	309	1	2697	2	N	-0-					42
06	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	352	1	3174	2	N	-0-					42
07	4185	X	3068	-0-	-1117 B	-0-	351	1	2717	2	N	-0-					42
08	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	422	1	3895	2	N	-0-					42
09	4050	X	3872	-0-	-178 B	-0-	380	1	3492	2	N	-0-					42
10	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	388	1	3321	2	N	-0-					42
11	4050	X	3537	-0-	-513 B	-0-	395	1	3142	2	N	-0-					42
12	4185	X	3625	-0-	-560 B	-0-	386	1	3239	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,045 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 #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4948	-0-	515 B	-47587	485	1	4463	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	4491	-0-	487 B	-47100	422	1	4069	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	5026	-0-	593 B	-46507	482	1	4544	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4871	-0-	581 B	-45926	459	1	4412	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4998	-0-	565 B	-45361	513	1	4485	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4695	-0-	405 B	-44956	469	1	4226	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4370	-0-	-63 B	-44956	500	1	3870	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4996	-0-	563 B	-44393	488	1	4508	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4537	-0-	247 B	-44146	446	1	4091	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4587	-0-	154 B	-43992	480	1	4107	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4474	-0-	184 B	-43808	500	1	3974	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4449	-0-	16 B	-43792	473	1	3976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9344	-0-	1098 B	-277235	915	1	8429	2	N	-0-			34
02	7280	X	9328	-0-	2048 B	-275187	877	1	8451	2	N	-0-			34
03	9300	X	9030	-0-	-270 B	-275187	865	1	8165	2	N	-0-			34
04	9030	X	8410	-0-	-620 B	-275187	792	1	7618	2	N	-0-			34
05	10323	X	8307	-0-	-2016 B	-275187	853	1	7454	2	N	-0-			34
06	9990	X	8664	-0-	-1326 B	-275187	865	1	7799	2	N	-0-			34
07	10323	X	7109	-0-	-3214 B	-275187	813	1	6296	2	N	-0-			34
08	9021	X	9768	-0-	747 B	-274440	954	1	8814	2	N	-0-			34
09	8670	X	8297	-0-	-373 B	-274440	815	1	7482	2	N	-0-			34
10	8959	X	8009	-0-	-950 B	-274440	839	1	7170	2	N	-0-			34
11	9450	X	7467	-0-	-1983 B	-274440	834	1	6633	2	N	-0-			34
12	9765	X	7381	-0-	-2384 B	-274440	785	1	6596	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 101,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5456	-0-	-0- B	-0-	534	1	4922	2	N	-0-			8
02	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	359	1	3464	2	N	-0-			8
03	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	327	1	3088	2	N	-0-			8
04	2340	X	2217	-0-	-123 B	-0-	209	1	2008	2	N	-0-			8
05	2418	X	1440	-0-	-978 B	-0-	148	1	1292	2	N	-0-			8
06	2340	X	1782	-0-	-558 B	-0-	178	1	1604	2	N	-0-			8
07	2418	X	875	-0-	-1543 B	-0-	100	1	775	2	N	-0-			8
08	2418	X	503	-0-	-1915 B	-0-	49	1	454	2	N	-0-			8
09	2220	X	1463	-0-	-757 B	-0-	144	1	1319	2	N	-0-			8
10	1829	X	1134	-0-	-695 B	-0-	119	1	1015	2	N	-0-			8
11	1770	X	328	-0-	-1442 B	-0-	37	1	291	2	N	-0-			8
12	1519	N	2	-0-	-1517 B	-0-	2	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 22,438 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 #: 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	3028	X	3028	-0-	-0-	B	-0-	297	1	2731	2	N	-0-			10
02	3577	X	3577	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3241	2	N	-0-			10
03	4219	X	4219	-0-	-0-	B	-0-	404	1	3815	2	N	-0-			10
04	4192	X	4192	-0-	-0-	B	-0-	395	1	3797	2	N	-0-			10
05	4403	X	4403	-0-	-0-	B	-0-	452	1	3951	2	N	-0-			10
06	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	366	1	3300	2	N	-0-			10
07	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	501	1	3875	2	N	-0-			10
08	4137	X	4137	-0-	-0-	B	-0-	404	1	3733	2	N	-0-			10
09	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	351	1	3218	2	N	-0-			10
10	3889	X	3889	-0-	-0-	B	-0-	407	1	3482	2	N	-0-			10
11	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	424	1	3371	2	N	-0-			10
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	638	1	5361	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 48,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	5679	-0-	-2505	B	-0-	556	1	5123	2	N	-0-			42
02	6888	X	6605	-0-	-283	B	-0-	621	1	5984	2	N	-0-			42
03	7626	X	7456	-0-	-170	B	-0-	714	1	6742	2	N	-0-			42
04	7199	X	7199	-0-	-0-	B	-0-	678	1	6521	2	N	-0-			42
05	7574	X	7574	-0-	-0-	B	-0-	778	1	6796	2	N	-0-			42
06	7230	X	6610	-0-	-620	B	-0-	660	1	5950	2	N	-0-			42
07	7471	X	5830	-0-	-1641	B	-0-	667	1	5163	2	N	-0-			42
08	8163	X	8163	-0-	-0-	B	-0-	798	1	7365	2	N	-0-			42
09	7320	X	6948	-0-	-372	B	-0-	682	1	6266	2	N	-0-			42
10	7564	X	6733	-0-	-831	B	-0-	705	1	6028	2	N	-0-			42
11	7890	X	6079	-0-	-1811	B	-0-	679	1	5400	2	N	-0-			42
12	8153	X	7432	-0-	-721	B	-0-	791	1	6641	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 82,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 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	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	45	1	414	2	N	-0-			-0-
02	728	N	23	-0-	-705	B	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
03	806	N	233	-0-	-573	B	-0-	22	1	211	2	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	33	1	295	2	N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	292	-0-	-38	B	-0-	29	1	263	2	N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	116	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1387	2	N	-0-			-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 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 #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2434	2	N	-0-			-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2826	2	N	-0-			-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	B	-0-	373	1	3517	2	N	-0-			-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	B	-0-	348	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	B	-0-	392	1	3428	2	N	-0-			-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	B	-0-	370	1	3335	2	N	-0-			-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	373	1	2889	2	N	-0-			-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	B	-0-	343	1	3165	2	N	-0-			-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2649	2	N	-0-			-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	315	1	2697	2	N	-0-			-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	B	-0-	301	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2414	-0-	-159	B	-0-	257	1	2157	2	N	-0-			-0-

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

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	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	107	1	984	2	N	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	100	1	966	2	N	-0-			-0-
03	341	N	230	-0-	-111	B	-0-	22	1	208	2	N	-0-			-0-
04	480	N	475	-0-	-5	B	-0-	45	1	430	2	N	-0-			-0-
05	496	N	104	-0-	-392	B	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	91	1	818	2	N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1180	2	N	-0-			-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	80	1	737	2	N	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	59	1	543	2	N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1106	2	N	-0-			-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,403 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	2325	X	1918	-0-	-407	B	-0-	188	1	1730	2	N	-0-			-0-
02	2140	X	2140	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1468	-0-	-361	B	-0-	141	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	378	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453	B	-0-	195	1	1708	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1022	-0-	-388	B	-0-	102	1	920	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1928	-0-	-1017	B	-0-	221	1	1707	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2098	-0-	-847	B	-0-	205	1	1893	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2260	-0-	-590	B	-0-	222	1	2038	2	N	-0-			-0-
10	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	204	1	1740	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1548	-0-	-492	B	-0-	173	1	1375	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1978	-0-	-347	B	-0-	210	1	1768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,215 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 #: 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	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	184	1	1695	2	N	-0-			-0-
02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	83	1	796	2	N	-0-			-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	179	1	1687	2	N	-0-			-0-
04	870	N	555	-0-	-315 B	-0-	52	1	503	2	N	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	210	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	163	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	192	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	181	1	1672	2	N	-0-			-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	201	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	172	1	1472	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	174	1	1386	2	N	-0-			-0-
*12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	106	1	891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	387	-0-	-605 B	-0-	38	1	349	2	N	-0-			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	129	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	116	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	84	1	810	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	721	-0-	-612 B	-0-	74	1	647	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	518	-0-	-652 B	-0-	52	1	466	2	N	-0-			-0-
07	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	73	1	565	2	N	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	75	1	690	2	N	-0-			-0-
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	95	1	868	2	N	-0-			-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	82	1	698	2	N	-0-			-0-
11	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	78	1	621	2	N	-0-			-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	113	1	952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,014 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	29	1	276	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	17	1	146	2	N	-0-			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	104	1	942	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	60	-0-	-420 B	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 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 #: 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	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	55	1	503	2	N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-			-0-
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	27	1	253	2	N	-0-			-0-
04	480	N	228	-0-	-252 B	-0-	21	1	207	2	N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	47	1	414	2	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	39	1	353	2	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	43	1	330	2	N	-0-			-0-
08	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	43	1	400	2	N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	48	1	445	2	N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	36	1	305	2	N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1677	X	1677	-0-	-0- B	-0-	164	1	1513	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	1097	-0-	-303 B	-0-	103	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	1546	-0-	-4 B	-0-	148	1	1398	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276 B	-0-	115	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	155	1	1357	2	N	-0-			-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	179	1	1611	2	N	-0-			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	165	1	1276	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1146	-0-	-373 B	-0-	112	1	1034	2	N	-0-			-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	254	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	170	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	112	1	890	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	854	-0-	-696 B	-0-	91	1	763	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,502 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	18631	X	9111	-0-	-9520 B	-0-	9111	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	1090	-0-	-15626 B	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
03	18507	X	8084	-0-	-10423 B	-0-	8084	2			N	-0-			-0-
04	17790	X	6900	-0-	-10890 B	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
05	27205	X	27205	-0-	-0- B	-0-	27205	2			N	-0-			-0-
06	21066	X	21066	-0-	-0- B	-0-	21066	2			N	-0-			-0-
07	19773	X	19773	-0-	-0- B	-0-	19773	2			N	-0-			-0-
08	22103	X	14452	-0-	-7651 B	-0-	14452	2			N	-0-			-0-
09	21390	X	15753	-0-	-5637 B	-0-	15753	2			N	-0-			-0-
10	22103	X	16487	-0-	-5616 B	-0-	16487	2			N	-0-			-0-
11	21060	X	15715	-0-	-5345 B	-0-	15715	2			N	-0-			-0-
12	19778	X	5789	-0-	-13989 B	-0-	5789	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,425 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	1054	X	320	-0-	-734 B	-0-	12	1	306	2	Y	2					29
							2	9									
02	1092	X	137	-0-	-955 B	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					29
03	1209	X	648	-0-	-561 B	-0-	23	1	624	2	Y	1	27	1			3
							1	9									
04	1170	X	473	-0-	-697 B	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					3
05	682	X	484	-0-	-198 B	-0-	19	1	465	2	Y	-0-					3
06	630	X	182	-0-	-448 B	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					3
07	2082	X	2082	-0-	-0- B	-0-	92	1	1990	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1539	-0-	1539 B	1539	60	1	1479	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		303	-0-	303 B	1842	12	1	291	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		326	-0-	326 B	2168	13	1	313	2	Y	-0-					3
11	2633	N	465	-0-	-2168 B	-0-	18	1	447	2	Y	-0-					3
12	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

01	6758	X	4555	-0-	-2203 B	-0-	178	1	4348	2	Y	26					72
							29	9									
02	6020	X	5675	-0-	-345 B	-0-	204	1	5471	2	Y	-0-					72
03	6443	X	6443	-0-	-0- B	-0-	229	1	6214	2	Y	-0-	68	1			4
04	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	236	1	5772	2	Y	-0-					4
05	6293	X	6003	-0-	-290 B	-0-	235	1	5768	2	Y	-0-					4
06	6240	X	5712	-0-	-528 B	-0-	224	1	5488	2	Y	-0-					4
07	6448	X	4328	-0-	-2120 B	-0-	191	1	4137	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		3831	-0-	3831 B	3831	150	1	3681	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		2881	-0-	2881 B	6712	113	1	2768	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		4788	-0-	4788 B	11500	183	1	4605	2	Y	-0-					4
11	15753	X	4253	-0-	-11500 B	-0-	167	1	4086	2	Y	-0-					4
*12	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	189	1	4627	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 59,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4517	-0-	-908 B	-0-	176	1	4313	2	Y	25					79
							28	9									
02	4116	X	3990	-0-	-126 B	-0-	144	1	3846	2	Y	-0-					79
03	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	195	1	5293	2	Y	-0-	74	1			5
04	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	198	1	4857	2	Y	-0-					5
05	6729	X	6729	-0-	-0- B	-0-	264	1	6465	2	Y	-0-					5
06	6089	X	6089	-0-	-0- B	-0-	239	1	5850	2	Y	-0-					5
07	5208	X	4241	-0-	-967 B	-0-	187	1	4054	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5702	-0-	5702 B	5702	224	1	5478	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		4658	-0-	4658 B	10360	182	1	4476	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		2731	-0-	2731 B	13091	104	1	2627	2	Y	-0-					5
11	14546	X	1455	-0-	-13091 B	-0-	57	1	1398	2	Y	-0-					5
12	5704	X	2368	-0-	-3336 B	-0-	93	1	2275	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 53,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2923	-0-	-1510 B	-0-	2892	2	31	9	N	28					135
02	2884	X	2493	-0-	-391 B	-0-	2493	2			N	-0-					135
03	3193	X	2401	-0-	-792 B	-0-	2401	2			N	-0-					135
04	3000	X	2820	-0-	-180 B	-0-	2820	2			N	-0-					135
05	2914	X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831	2			N	-0-					135
06	2820	X	2717	-0-	-103 B	-0-	2717	2			N	-0-					135
07	2914	X	2731	-0-	-183 B	-0-	2731	2			N	-0-					135
08	2914	X	2067	-0-	-847 B	-0-	2067	2			N	-0-					135
09	2820	X	1430	-0-	-1390 B	-0-	1430	2			N	-0-					135
10	2821	X	1617	-0-	-1204 B	-0-	1617	2			N	-0-					135
11	2730	X	2180	-0-	-550 B	-0-	2180	2			N	-0-					135
12	2728	X	2234	-0-	-494 B	-0-	2234	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3009	-0-	-804 B	-0-	3009	2			N	-0-					72
02	3360	X	2980	-0-	-380 B	-0-	2980	2			N	-0-					72
03	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	3307	2	22	9	N	20					92
04	3180	X	2962	-0-	-218 B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			92
05	3407	X	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	2			N	-0-					92
06	3210	X	2401	-0-	-809 B	-0-	2401	2			N	-0-					92
07	3317	X	3083	-0-	-234 B	-0-	3083	2			N	-0-					92
08	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2			N	-0-					92
09	3300	X	2575	-0-	-725 B	-0-	2575	2			N	-0-					92
10	3410	X	2909	-0-	-501 B	-0-	2909	2			N	-0-					92
11	3900	X	2491	-0-	-1409 B	-0-	2491	2			N	-0-					92
12	4030	X	2993	-0-	-1037 B	-0-	2993	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 36,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4929	X	4289	-0-	-640 B	-0-	4289	2			N	-0-					107
02	4200	X	3741	-0-	-459 B	-0-	3741	2			N	-0-					107
03	4596	X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	2			N	-0-					107
04	4410	X	3683	-0-	-727 B	-0-	3683	2			N	-0-					107
05	4557	X	3823	-0-	-734 B	-0-	3823	2			N	-0-					107
06	4440	X	3314	-0-	-1126 B	-0-	3314	2			N	-0-					107
07	4588	X	3388	-0-	-1200 B	-0-	3388	2			N	-0-					107
08	4588	X	2472	-0-	-2116 B	-0-	2472	2			N	-0-					107
09	3690	X	2312	-0-	-1378 B	-0-	2312	2			N	-0-					107
10	3813	X	2617	-0-	-1196 B	-0-	2617	2			N	-0-					107
11	3300	X	3149	-0-	-151 B	-0-	3149	2			N	-0-					107
*12	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 40,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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	14B DENY		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-

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	15190	X	4098	-0-	-11092 B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	13406	X	13406	-0-	-0- B	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
03	17585	X	17585	-0-	-0- B	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
04	16175	X	16175	-0-	-0- B	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14757	-0-	-92 B	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13962	-0-	-408 B	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	12280	-0-	-5297 B	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14274	-0-	-3303 B	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	13639	-0-	-2531 B	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9903	-0-	-4853 B	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-					-0-
12	14260	X	13392	-0-	-868 B	-0-	13392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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	33393	X	33393	-0-	-0- B	-0-	33393	2			N	-0-					-0-
02	36553	X	36553	-0-	-0- B	-0-	36553	2			N	-0-					-0-
03	41645	X	41645	-0-	-0- B	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
04	39095	X	39095	-0-	-0- B	-0-	39095	2			N	-0-					-0-
05	39699	X	39699	-0-	-0- B	-0-	39699	2			N	-0-					-0-
06	39198	X	39198	-0-	-0- B	-0-	39198	2			N	-0-					-0-
07	25047	X	25047	-0-	-0- B	-0-	25047	2			N	-0-					-0-
08	33345	X	33345	-0-	-0- B	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	32310	-0-	-0- B	-0-	32310	2			N	-0-					-0-
10	40774	X	40774	-0-	-0- B	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	37541	X	37541	-0-	-0- B	-0-	37541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	980	N	181	-0-	-799 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1323	-0-	-103 B	-0-	66	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	59	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	64	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	963	-0-	-327 B	-0-	62	1	901	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	744	-0-	-527 B	-0-	43	1	701	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	57	1	989	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	935	-0-	-491 B	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	581	-0-	-783 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	62	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	570	N	251	-0-	-319 B	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	119	-0-	-1081 B	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	41	1	509	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

01	2108	N	1643	-0-	-465	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1400	-0-	-504	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1039	-0-	-945	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1424	-0-	-166	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1326	-0-	-224	B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1194	-0-	-139	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	245	-0-	-1345	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	733	-0-	-879	B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	400	-0-	-770	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

01	2852	N	2823	-0-	-29	B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2519	-0-	-57	B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2764	-0-	-88	B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2672	-0-	-58	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2752	-0-	-38	B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2644	-0-	-26	B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2732	-0-	-27	B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2732	-0-	-27	B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2624	-0-	-16	B	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2705	-0-	-23	B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2581	-0-	-59	B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4857	X	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4587	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0- B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0- B	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0- B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*12	8263	X	8263	-0-	-0- B	-0-	8263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	926	-0-	-642 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1514	-0-	-166 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1410	-0-	-140 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1209	-0-	-141 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1910	-0-	-198 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1729	-0-	-91 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1747	-0-	-175 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1574	-0-	-286 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1636	-0-	-224 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1489	-0-	-247 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	8010	X	8010	-0-	-0- B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
02	9194	X	9194	-0-	-0- B	-0-	9191	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0- B	-0-	8385	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0- B	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0- B	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
07	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0- B	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
09	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
*12	9095	X	9095	-0-	-0- B	-0-	9095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1829	N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1552	-0-	-16 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1546	-0-	-134 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,256 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	868	N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	856	-0-	-167 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	720	N	615	-0-	-105 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	764	-0-	-556 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,556 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 #: 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	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		340	-0-	340 B	340	340	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		198	-0-	198 B	538	198	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		387	-0-	387 B	925	387	3			Y	-0-					-0-
11	1293	X	368	-0-	-925 B	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*12	806	X	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3545	-0-	-1012 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3693	-0-	-423 B	-0-	3692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4557	X	3621	-0-	-936 B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3291	-0-	-489 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3925	-0-	-167 B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3001	-0-	-959 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2700	-0-	-1392 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3203	-0-	-734 B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3564	-0-	-246 B	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3227	-0-	-710 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
*12	7651	X	7651	-0-	-0- B	-0-	7651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,058 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	4464	X	4048	-0-	-416 B	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2984	-0-	-908 B	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3337	-0-	-817 B	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3300	-0-	-630 B	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3039	-0-	-1022 B	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3153	-0-	-777 B	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3246	-0-	-164 B	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3259	-0-	-120 B	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3075	-0-	-195 B	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3128	-0-	-127 B	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2946	-0-	-204 B	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
*12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	6431	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,946 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 #: 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	2697	N	2436	-0-	-261 B	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
06	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
*12	5751	X	5751	-0-	-0- B	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	4201	3			Y	-0-					-0-
*02	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3825	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4348	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	4142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	4466	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	4181	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	4052	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	3533	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	2948	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	2653	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	806	N	127	-0-	-679 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	764	-0-	-631 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1306	-0-	-164 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*12	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2683	-0-	-481 B	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3007	-0-	-496 B	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231 B	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3120	-0-	-321 B	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364 B	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3148	-0-	-45 B	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2785	-0-	-215 B	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
*12	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,318 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 #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2170	-0-	-42 B	-0-	2168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2449	N	1945	-0-	-504 B	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483 B	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1853	-0-	-565 B	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1471	-0-	-358 B	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
*12	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,470 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	2170	N	2075	-0-	-95 B	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1749	-0-	-183 B	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1972	-0-	-167 B	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1623	-0-	-387 B	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1866	-0-	-87 B	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1772	-0-	-118 B	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1800	-0-	-153 B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1691	-0-	-109 B	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*12	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5053	X	4756	-0-	-297 B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	4677	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4812	-0-	-365 B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4538	-0-	-472 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4587	-0-	-590 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4507	-0-	-515 B	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3929	-0-	-871 B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4120	-0-	-685 B	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4079	-0-	-451 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*12	8278	X	8278	-0-	-0- B	-0-	8278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

*01	1761	X	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3019	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*03	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	3033	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3050	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	3056	X	3056	-0-	-0- B	-0-	3054	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	2238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	1900	X	1900	-0-	-0- B	-0-	1899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	3242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2125	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	3859	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1812	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

01	2666	X	2433	-0-	-233 B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	7293	X	7293	-0-	-0- B	-0-	7291	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	549	1	10305	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	362	1	7329	3	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	449	1	7357	3	N	-0-					-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	398	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	360	1	5833	3	N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	408	1	6224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	335	1	5736	3	N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	496	1	6313	3	N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4460	-0-	-624 B	-0-	13	1	4447	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
10	341	N	188	-0-	-153 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
11	390	N	24	-0-	-366 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7804	X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0- B	-0-	6431	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0- B	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6395	-0-	-735 B	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6574	-0-	-326 B	-0-	6573	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7099	X	6341	-0-	-758 B	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6148	-0-	-632 B	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
*12	12227	X	12227	-0-	-0- B	-0-	12226	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7383	-0-	-1080 B	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0- B	-0-	6814	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0- B	-0-	7178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0- B	-0-	6267	3			Y	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0- B	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
06	6022	X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
07	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6406	-0-	-631 B	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6439	-0-	-371 B	-0-	6438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7037	X	6602	-0-	-435 B	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6368	-0-	-82 B	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
*12	12560	X	12560	-0-	-0- B	-0-	12559	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3344	-0-	-376 B	-159451	3344	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	3022	-0-	306 B	-159145	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3317	X	3855	-0-	538 B	-158607	3855	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3675	-0-	435 B	-158172	3675	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3750	-0-	402 B	-157770	3750	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3485	-0-	35 B	-157735	3485	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2937	-0-	-628 B	-157735	2937	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3265	-0-	-455 B	-157735	3265	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2272	-0-	-1328 B	-157735	2272	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3091	-0-	-629 B	-157735	3091	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2859	-0-	-621 B	-157735	2859	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	6009	-0-	2754 B	-154981	6009	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0- B	-0-	5315	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0- B	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0- B	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5699	-0-	-98 B	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
11	5648	X	5648	-0-	-0- B	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
*12	11584	X	11584	-0-	-0- B	-0-	11584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1060	-0-	-335 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2216	-0-	-4 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1678	-0-	-542 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*12	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,225 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 #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

01	5487	X	5553	-0-	66 B	-68841	5553	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4913	-0-	153 B	-68688	4911	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5270	X	5457	-0-	187 B	-68501	5457	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5170	-0-	70 B	-68431	5170	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5360	-0-	90 B	-68341	5360	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	5186	-0-	86 B	-68255	5186	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5345	-0-	75 B	-68180	5345	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5323	-0-	-9 B	-68180	5323	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5119	-0-	-41 B	-68180	5119	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5006	-0-	-326 B	-68180	5006	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5155	-0-	-5 B	-68180	5155	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	10379	-0-	5047 B	-63133	10379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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 #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	5802	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5696	-0-	-214 B	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5536	-0-	-881 B	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5436	-0-	-774 B	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5534	-0-	-883 B	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5241	-0-	-277 B	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4907	-0-	-433 B	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5298	-0-	-42 B	-0-	5298	3			Y	-0-					-0-
*12	10676	X	10676	-0-	-0- B	-0-	10676	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4526	X	4483	-0-	-43 B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3951	-0-	-137 B	-0-	3950	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4557	X	4303	-0-	-254 B	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4097	-0-	-313 B	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4216	-0-	-341 B	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4035	-0-	-315 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4125	-0-	-246 B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4121	-0-	-188 B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4002	-0-	-108 B	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4119	-0-	-97 B	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3985	-0-	-65 B	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*12	8070	X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,507 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	5859	X	5377	-0-	-482 B	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0- B	-0-	4785	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	4881	3			Y	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	5952	3			Y	-0-					-0-
07	5697	X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5129	-0-	-668 B	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5419	-0-	-191 B	-0-	5419	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5214	-0-	-396 B	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
*12	9029	X	9029	-0-	-0- B	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2140	-0-	-500 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2412	-0-	-161 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2433	-0-	-177 B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*12	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	4939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2500	-0-	-290 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2243	-0-	-81 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2080	-0-	-462 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2163	-0-	-317 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2034	-0-	-246 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1811	-0-	-731 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2024	-0-	-376 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,459 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 #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3718	-0-	-374 B	-0-	3718	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3466	-0-	-62 B	-0-	3465	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3906	X	3856	-0-	-50 B	-0-	3856	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3686	-0-	-94 B	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3836	-0-	-70 B	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17 B	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3594	-0-	-250 B	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3537	-0-	-276 B	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3210	-0-	-480 B	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3606	-0-	-207 B	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3331	-0-	-359 B	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
*12	6873	X	6873	-0-	-0- B	-0-	6873	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6541	X	5796	-0-	-745 B	-0-	5796	3			Y	-0-					-0-
02	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7830	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0- B	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
05	7347	X	3122	-0-	-4225 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	2475	-0-	-4635 B	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	1144	-0-	-6203 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1880	-0-	-1220 B	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
09	5694	X	5694	-0-	-0- B	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0- B	-0-	6892	3			Y	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
*12	13052	X	13052	-0-	-0- B	-0-	13051	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,647 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	1736	N	1234	-0-	-502 B	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101 B	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1074	-0-	-135 B	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
*12	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,614 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 #: 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	6448	X	3618	-0-	-2830 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5166	-0-	-658 B	-0-	5164	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6045	X	5542	-0-	-503 B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5001	-0-	-849 B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5858	-0-	-187 B	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4974	-0-	-576 B	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4960	-0-	-775 B	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4250	-0-	-1609 B	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	6380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5859	X	5459	-0-	-400 B	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4457	-0-	-523 B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
*12	11576	X	11576	-0-	-0- B	-0-	11576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4495	X	4458	-0-	-37 B	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	4009	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4038	-0-	-209 B	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3969	-0-	-141 B	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4077	-0-	-170 B	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3659	-0-	-451 B	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
*12	7952	X	7952	-0-	-0- B	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3372	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3937	X	3444	-0-	-493 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3472	-0-	-338 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2978	-0-	-959 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3090	-0-	-510 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2557	-0-	-1163 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	1215	-0-	-2381 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1500	-0-	-1980 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	228	-0-	-2965 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	476	-0-	-2614 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	821	-0-	-1721 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6674	X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0- B	-0-	6019	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0- B	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2696	-0-	-124 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0- B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
*12	13876	X	13876	-0-	-0- B	-0-	13875	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3460	-0-	-229 B	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3089	-0-	-243 B	-0-	3088	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3689	X	3354	-0-	-335 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3167	-0-	-403 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3347	-0-	-125 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3184	-0-	-176 B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3012	-0-	-398 B	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3222	-0-	-126 B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2837	-0-	-403 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3033	-0-	-315 B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2669	-0-	-511 B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*12	5076	X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	B	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	B	-0-	4228	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	B	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	B	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	B	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	B	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	B	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
*12	9015	X	9015	-0-	-0-	B	-0-	9015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5381	X	5381	-0-	-0-	B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	B	-0-	4901	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
04	5663	X	5663	-0-	-0-	B	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	B	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
06	5969	X	5969	-0-	-0-	B	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	B	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	B	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	B	-0-	6605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6849	X	6849	-0-	-0-	B	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	B	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
*12	14060	X	14060	-0-	-0-	B	-0-	14059	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	338	-0-	-2049	B	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

	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	3968	X	2328	-0-	-1640	B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2996	-0-	-644	B	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3624	-0-	-276	B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3046	-0-	-271	B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3773	-0-	-127	B	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3532	-0-	-498	B	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	B	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	B	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	B	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3888	-0-	-12	B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
*12	6220	X	6220	-0-	-0-	B	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3635	-0-	-33 B	-0-	3634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3859	-0-	-71 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0- B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3906	-0-	-155 B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4043	-0-	-18 B	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
*12	7223	X	7223	-0-	-0- B	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2810	X	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	2205	-0-	-120 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*12	5173	X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,503 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	4495	X	3559	-0-	-936 B	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4419	-0-	-5 B	-0-	4418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4898	X	4012	-0-	-886 B	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	2828	-0-	-1792 B	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	2521	-0-	-2377 B	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2482	-0-	-2258 B	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	1955	-0-	-2943 B	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1969	-0-	-542 B	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1842	-0-	-588 B	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1951	-0-	-560 B	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1725	-0-	-705 B	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
*12	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	5131	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5030	-0-	-100 B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4895	-0-	-406 B	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4729	-0-	-401 B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4548	-0-	-753 B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5032	-0-	-269 B	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4843	-0-	-197 B	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4761	-0-	-137 B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4763	-0-	-97 B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
*12	8429	X	8429	-0-	-0- B	-0-	8429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9703	X	9592	-0-	-111 B	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-
02	9182	X	9182	-0-	-0- B	-0-	9179	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	9737	X	9737	-0-	-0- B	-0-	9736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0- B	-0-	9544	3			Y	-0-					-0-
05	9414	X	9414	-0-	-0- B	-0-	9414	3			Y	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0- B	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
07	9629	X	9629	-0-	-0- B	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0- B	-0-	9515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9060	X	8451	-0-	-609 B	-0-	8450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9362	X	3454	-0-	-5908 B	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
11	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	9638	3			Y	-0-					-0-
*12	16799	X	16799	-0-	-0- B	-0-	16798	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2728	X	2219	-0-	-509 B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2240	-0-	-252 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1819	-0-	-785 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1361	-0-	-799 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1296	-0-	-1184 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	532	-0-	-1238 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	557	-0-	-838 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	965	-0-	-337 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*12	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,257 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 #: 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	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*12	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4133	-0-	-269 B	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3728	-0-	-220 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123 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: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5688	-0-	-1504 B	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5107	-0-	-1389 B	-0-	5105	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7192	X	6071	-0-	-1121 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5393	-0-	-1117 B	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5476	-0-	-662 B	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5018	-0-	-862 B	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5116	-0-	-960 B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5128	-0-	-948 B	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5051	-0-	-349 B	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5120	-0-	-367 B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
11	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
*12	9714	X	9714	-0-	-0- B	-0-	9714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1636	-0-	-286 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1386	-0-	-210 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1501	-0-	-49 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1190	-0-	-430 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6862	-0-	-82 B	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6144	-0-	-240 B	-0-	6142	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7068	X	6796	-0-	-272 B	-0-	6795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6840	X	6229	-0-	-611 B	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6387	-0-	-464 B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5946	-0-	-684 B	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6040	-0-	-749 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	5981	-0-	-808 B	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5558	-0-	-682 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5705	-0-	-681 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5776	-0-	-164 B	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
*12	11770	X	11770	-0-	-0- B	-0-	11769	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5383	X	5383	-0-	-0- B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0- B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4253	-0-	-118 B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
*12	9251	X	9251	-0-	-0- B	-0-	9251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

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

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

01	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2607	-0-	-445 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2940	-0-	-439 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3167	-0-	-103 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3261	-0-	-9 B	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3202	-0-	-177 B	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3210	-0-	-60 B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*12	6821	X	6821	-0-	-0- B	-0-	6821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

01	7564	X	3129	-0-	-4435 B	-61099	3129	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	3045	-0-	-3759 B	-61099	3043	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6882	X	3072	-0-	-3810 B	-61099	3072	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	2924	-0-	-3616 B	-61099	2924	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	2943	-0-	-3846 B	-61099	2943	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	2883	-0-	-3687 B	-61099	2883	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	2870	-0-	-3919 B	-61099	2870	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2842	-0-	-227 B	-61099	2842	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2656	-0-	-254 B	-61099	2656	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2552	-0-	-424 B	-61099	2552	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2508	-0-	-372 B	-61099	2508	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	4699	-0-	1816 B	-59283	4699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7626	X	6658	-0-	-968 B	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6066	-0-	-542 B	-0-	6064	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7316	X	2726	-0-	-4590 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	1597	-0-	-4853 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	1156	-0-	-5571 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	2042	-0-	-4468 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	13573	X	13573	-0-	-0- B	-0-	13573	3			N	-0-					-0-
08	10167	X	10167	-0-	-0- B	-0-	10165	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	8619	X	8619	-0-	-0- B	-0-	8618	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366 B	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7422	-0-	-708 B	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
*12	14649	X	14649	-0-	-0- B	-0-	14648	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3679	-0-	-41 B	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3811	-0-	-374 B	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3730	-0-	-455 B	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3096	-0-	-954 B	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
*12	6892	X	6892	-0-	-0- B	-0-	6892	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	628	-0-	-395 B	-0-	106	1	522	3	N	-0-					-0-
02	952	N	347	-0-	-605 B	-0-	64	1	283	3	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	145	1	842	3	N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192 B	-0-	89	1	319	3	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	426	1	641	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	414	1	674	3	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	438	1	517	3	N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	266	1	817	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	980	-0-	-100 B	-0-	171	1	809	3	N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	125	1	709	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-	139	1	734	3	N	-0-					-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	283	1	1584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5188	X	5188	-0-	-0- B	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3675	-0-	-385 B	-0-	3674	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0- B	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4153	-0-	-197 B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4331	-0-	-19 B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
*12	7907	X	7907	-0-	-0- B	-0-	7907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5745	-0-	-672 B	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5287	-0-	-313 B	-0-	5285	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6200	X	5810	-0-	-390 B	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5359	-0-	-431 B	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5404	-0-	-486 B	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4901	-0-	-769 B	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5113	-0-	-746 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5795	-0-	-2 B	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
09	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
11	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
*12	10785	X	10785	-0-	-0- B	-0-	10785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2576	-0-	-493 B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2268	-0-	-504 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2900	-0-	-169 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2695	-0-	-275 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2649	-0-	-420 B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2607	-0-	-213 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2512	-0-	-402 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*12	5933	X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	346	-0-	160 B	-714951	346	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61 B	-714951	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12 B	-714951	236	3			N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83 B	-714951	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	269	-0-	21 B	-714930	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-714930	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206 B	-714930	42	3			N	-0-					-0-
08	279	N	313	-0-	34 B	-714896	313	3			N	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216 B	-714896	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	299	-0-	268 B	-714628	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31 B	-714628	269	3			N	-0-					-0-
12	31	N	407	-0-	376 B	-714252	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1537	-0-	-87 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1585	-0-	-89 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1666	-0-	-104 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1519	-0-	-11 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*12	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6809	X	6809	-0-	-0- B	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0- B	-0-	5942	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0- B	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
*12	10824	X	10824	-0-	-0- B	-0-	10824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,528 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 #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4698	-0-	-541 B	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4074	-0-	-434 B	-0-	4073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4991	X	4482	-0-	-509 B	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3334	-0-	-1496 B	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3189	-0-	-1678 B	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4343	-0-	-217 B	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4149	-0-	-377 B	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
10	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
*12	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3370	-0-	-691 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3161	-0-	-479 B	-0-	3160	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4030	X	3283	-0-	-747 B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2990	-0-	-790 B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2962	-0-	-428 B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138 B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3272	-0-	-58 B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3428	-0-	-232 B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*12	6665	X	6665	-0-	-0- B	-0-	6665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,255 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	1920	X	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2013	-0-	-2	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1892	-0-	-58	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1762	-0-	-253	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*12	4070	X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4852	X	4852	-0-	-0-	B	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	B	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	B	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	B	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	B	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	B	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09	4903	X	4903	-0-	-0-	B	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4060	-0-	-435	B	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	2177	-0-	-2173	B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*12	8248	X	8248	-0-	-0-	B	-0-	8248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2170	N	1433	-0-	-737 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1327	-0-	-101 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1492	-0-	-518 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1523	-0-	-647 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*12	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 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	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	684	1	3361	3	N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	650	1	2858	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	646	1	3757	3	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	676	1	2425	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	914	-0-	-1876 B	-0-	365	1	549	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	924	-0-	-1776 B	-0-	351	1	573	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	770	-0-	-2020 B	-0-	353	1	417	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2139	-0-	-651 B	-0-	525	1	1614	3	N	-0-					-0-
09	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	594	1	2806	3	N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	665	1	3765	3	N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	626	1	3308	3	N	-0-					-0-
*12	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	507	1	2837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7192	X	6646	-0-	-546 B	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6045	-0-	-451 B	-0-	6043	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7192	X	6531	-0-	-661 B	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391 B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6801	-0-	-391 B	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6421	-0-	-59 B	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6319	-0-	-470 B	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6636	-0-	-153 B	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6230	-0-	-340 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6519	-0-	-270 B	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6076	-0-	-344 B	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
*12	9552	X	9552	-0-	-0- B	-0-	9552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5602	-0-	-71 B	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4827	-0-	-297 B	-0-	4825	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5673	X	4933	-0-	-740 B	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4784	-0-	-706 B	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5160	-0-	-451 B	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4708	-0-	-722 B	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4967	-0-	-365 B	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4825	-0-	-321 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4925	-0-	-55 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4380	-0-	-766 B	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4040	-0-	-760 B	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*12	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	8202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4742	-0-	-342 B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4368	-0-	-28 B	-0-	4367	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4265	-0-	-325 B	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4067	-0-	-769 B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4093	-0-	-587 B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4568	-0-	-268 B	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4494	-0-	-311 B	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0- B	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
*12	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,492 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 #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2319	-0-	-316 B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2148	-0-	-64 B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2350	-0-	-99 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2237	-0-	-133 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2242	-0-	-207 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2086	-0-	-224 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2092	-0-	-295 B	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2060	-0-	-296 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1985	-0-	-265 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2201	-0-	-31 B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*12	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8037	X	8037	-0-	-0- B	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	6817	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7483	X	7483	-0-	-0- B	-0-	7482	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0- B	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
06	6484	X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0- B	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
08	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0- B	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*12	7327	X	7327	-0-	-0- B	-0-	7327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5425	X	5203	-0-	-222 B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4602	-0-	-186 B	-0-	4600	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5301	X	5060	-0-	-241 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4834	-0-	-296 B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4990	-0-	-311 B	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4797	-0-	-243 B	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0- B	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
08	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
09	4989	X	4989	-0-	-0- B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4808	-0-	-172 B	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
*12	9247	X	9247	-0-	-0- B	-0-	9247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*12	5912	X	5912	-0-	-0- B	-0-	5912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1079	-0-	-321 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1293	-0-	-57 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	528	-0-	-805 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	829	-0-	-461 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*12	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,863 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	1519	N	1271	-0-	-248 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1107	-0-	-209 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1124	-0-	-271 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1011	-0-	-69 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	920	-0-	-165 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	969	-0-	-81 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1488	X	1147	-0-	-341 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	3282	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13572	X	13572	-0-	-0- B	-0-	13571	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					N	1	1	1			-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					N	3	3	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5425	X	5374	-0-	-51 B	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4726	-0-	-146 B	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5394	X	5210	-0-	-184 B	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5016	-0-	-204 B	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5193	-0-	-201 B	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4909	-0-	-281 B	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5063	-0-	-176 B	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5074	-0-	-103 B	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4896	-0-	-114 B	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5013	-0-	-164 B	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4836	-0-	-84 B	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
*12	9995	X	9995	-0-	-0- B	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	169	-0-	-79 B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93 B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 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 #: 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	6504	X	6504	-0-	-0- B	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0- B	-0-	6174	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	6659	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0- B	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
08	6805	X	6805	-0-	-0- B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0- B	-0-	6692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6553	X	6553	-0-	-0- B	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
11	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
*12	12189	X	12189	-0-	-0- B	-0-	12188	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	10644	X	10644	-0-	-0- B	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
02	10056	X	10056	-0-	-0- B	-0-	10053	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	10971	X	10971	-0-	-0- B	-0-	10969	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0- B	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0- B	-0-	10889	3			N	-0-					-0-
07	11145	X	11145	-0-	-0- B	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
08	11115	X	11115	-0-	-0- B	-0-	11113	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	10389	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
11	9849	X	9849	-0-	-0- B	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
*12	19198	X	19198	-0-	-0- B	-0-	19196	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	4402	X	3688	-0-	-714 B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2721	-0-	-1171 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3130	-0-	-1179 B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3869	-0-	-301 B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3763	-0-	-546 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185 B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3211	-0-	-659 B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	873	-0-	-2940 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	995	-0-	-2965 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	1610	-0-	-2482 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6324	X	6228	-0-	-96	B	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
02	7806	X	7806	-0-	-0-	B	-0-	7803	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	B	-0-	8491	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	B	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5843	-0-	-481	B	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6321	-0-	-3	B	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
08	6477	X	6477	-0-	-0-	B	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5983	-0-	-137	B	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6034	-0-	-290	B	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5815	-0-	-305	B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
*12	11676	X	11676	-0-	-0-	B	-0-	11676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5828	X	1524	-0-	-4304	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	1182	-0-	-4054	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	1237	-0-	-4467	B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	686	-0-	-4474	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	789	-0-	-1102	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	521	-0-	-949	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	990	-0-	-312	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	823	X	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	200	-0-	-1120	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	10622	X	10622	-0-	-0-	B	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	344	-0-	-5508	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	780	-0-	-5699	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	1410	-0-	-4860	B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	10538	X	10538	-0-	-0-	B	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	B	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	B	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
08	8311	X	8311	-0-	-0-	B	-0-	8310	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0-	B	-0-	7782	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8495	X	8495	-0-	-0-	B	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
11	9016	X	9016	-0-	-0-	B	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
*12	18856	X	18856	-0-	-0-	B	-0-	18854	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	465	N	207	-0-	-258 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-	-352 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2375	X	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	1477	X	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	863	-0-	-307 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	879	-0-	-330 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1034	-0-	-175 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
*12	8634	X	8634	-0-	-0- B	-0-	8634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2459	-0-	-393 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2394	-0-	-126 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2195	-0-	-471 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2537	-0-	-67 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2230	-0-	-170 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2381	-0-	-161 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
*12	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,160 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 #: 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	4847	X	4847	-0-	-0- B	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0- B	-0-	4881	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4629	-0-	-765 B	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4858	-0-	-362 B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4809	-0-	-585 B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4845	-0-	-146 B	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
09	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	6471	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4497	-0-	-363 B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	2736	-0-	-3960 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3627	X	3329	-0-	-298 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114 B	-0-	3161	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3813	X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3291	-0-	-399 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2751	-0-	-1062 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3295	-0-	-208 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2895	-0-	-515 B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3259	-0-	-647 B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3111	-0-	-669 B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*12	4666	X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,520 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 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" 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	6314	X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0- B	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	7200	X	4777	-0-	-2423 B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6408	-0-	-691 B	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5230	-0-	-920 B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6346	-0-	-9 B	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6332	X	6332	-0-	-0- B	-0-	6331	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6417	X	6261	-0-	-156 B	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5817	-0-	-573 B	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5983	X	5761	-0-	-222 B	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	5152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5611	X	5599	-0-	-12 B	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5429	-0-	-1 B	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5468	-0-	-143 B	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5571	-0-	-40 B	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5353	-0-	-72 B	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	5166	-0-	-84 B	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4797	-0-	-628 B	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4732	-0-	-518 B	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
*12	9370	X	9370	-0-	-0- B	-0-	9370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1760	X	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*02	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3019	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*03	3036	N	3036	-0-	-0- B	-0-	3033	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*04	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3050	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	3054	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2238	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*08	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		2127	-0-	2127 B	2127	2125	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	14B2 EXT		3861	-0-	3861 B	5988	3859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*11	14B2 EXT		3389	-0-	3389 B	9377	3387	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	14B2 EXT		1815	-0-	1815 B	11192	1812	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2 EXT		972	-0-	972 B	2954	972	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1038	-0-	1038 B	3992	1038	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1059	-0-	1059 B	5051	1059	3			N	-0-					-0-
04	6042	X	991	-0-	-5051 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	927	-0-	-220 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	888	-0-	-197 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	837	-0-	-303 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	757	-0-	-421 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	105	-0-	-1035 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10822	-0-	-400 B	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
02	9968	X	9823	-0-	-145 B	-0-	9820	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0- B	-0-	11077	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10680	X	10499	-0-	-181 B	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10666	-0-	-215 B	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10294	-0-	-416 B	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0- B	-0-	11137	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10876	-0-	-191 B	-0-	10874	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10500	X	10328	-0-	-172 B	-0-	10326	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11129	X	10503	-0-	-626 B	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9791	-0-	-979 B	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
*12	20726	X	20726	-0-	-0- B	-0-	20724	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5620	-0-	-2037 B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	5060	-0-	-1856 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6391	-0-	-646 B	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6401	-0-	-409 B	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6434	-0-	-603 B	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5913	-0-	-267 B	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4874	-0-	-1729 B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	738	-0-	-5652 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	978	-0-	-5470 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
*12	15763	X	15763	-0-	-0- B	-0-	15763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1700	-0-	-1121 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1679	-0-	-1390 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	438	-0-	-2532 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	712	-0-	-993 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	893	-0-	-937 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	900	N	319	-0-	-581 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	543	-0-	-2526 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2121	-0-	-849 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,531 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	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*11	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,461 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	2263	N	1556	-0-	-707 B	-0-	176	1	1379	2	Y	1					129
							1	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	230	1	1654	2	Y	-0-					129
03	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	193	1	1566	2	Y	1					130
							1	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-					130
05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	183	1	1722	2	Y	1					131
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	83	1	1806	2	Y	2					133
							2	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	151	1	1663	2	Y	1	32	1			102
							1	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	126	1	2609	2	Y	1					103
							1	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	33	1	1858	2	Y	1					104
							1	9									
10	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	59	1	3355	2	Y	3					107
							3	9									
11	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	75	1	4224	2	Y	-0-					107
*12	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	59	1	3320	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 28,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	2			N	-0-			110
02	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	2			N	-0-			110
03	3038	N	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	2			N	-0-			110
04	2726	N	2726	-0-	-0-	B	-0-	2726	2			N	-0-			110
05	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-			110
06	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			N	-0-			110
07	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2			N	-0-			110
08	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	2			N	-0-			110
09	930	N	236	-0-	-694	B	-0-	236	2			N	-0-			110
10	961	N	133	-0-	-828	B	-0-	133	2			N	-0-			110
11	930	N	258	-0-	-672	B	-0-	258	2			N	-0-			110
12	248	N	2	-0-	-246	B	-0-	2	2			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 16,600 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	3752	X	3752	-0-	-0-	B	-0-	82	1	3670	2	Y	-0-			-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	B	-0-	68	1	3045	2	Y	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1318	2	Y	-0-			-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	B	-0-	321	1	2411	2	Y	-0-			-0-
05	1869	X	1869	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1576	2	Y	-0-			-0-
06	1770	X	1770	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-			-0-
07	2418	X	1614	-0-	-804	B	-0-	263	1	1351	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1291	-0-	1291	B	1291	258	1	1033	2	Y	-0-			-0-
09	2954	X	1663	-0-	-1291	B	-0-	301	1	1362	2	Y	-0-			-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1359	2	Y	-0-			-0-
*11	1786	X	1786	-0-	-0-	B	-0-	249	1	1537	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,788 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	2573	N	-0-	-0-	-2573	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1953	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	279	1	2091	2	Y	-0-			-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	327	1	1758	2	Y	-0-			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1960	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	1558	-0-	-891	B	-0-	254	1	1304	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1392	-0-	1392	B	1392	278	1	1114	2	Y	-0-			-0-
09	3044	X	1652	-0-	-1392	B	-0-	299	1	1353	2	Y	-0-			-0-
10	1829	X	1829	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1525	2	Y	-0-			-0-
*11	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	329	1	2029	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,866 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	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	54	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	49	1	2163	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	620	1	705	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	600	1	3360	2	N	-0-			-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	620	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	600	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0- B	-0-	517	1	1862	2	N	-0-			-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	571	1	1872	2	N	-0-			-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	556	1	2548	2	N	-0-			-0-
10	2319	X	2319	-0-	-0- B	-0-	538	1	1781	2	N	-0-			-0-
*11	1977	X	1977	-0-	-0- B	-0-	517	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,015 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

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

01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	120	N	208	-0-	88 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 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	1178	N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	980	N	735	-0-	-245 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	1460	-0-	440 B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1112	-0-	-128 B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	1080	-0-	-120 B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 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	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	666	1	3958	2	N	-0-			-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0- B	-0-	695	1	3741	2	N	-0-			-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	739	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2964	-0-	264 B	-0-	725	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1608	-0-	-1182 B	-0-	193	1	1415	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2221	-0-	-479 B	-0-	482	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316 B	-0-	535	1	1939	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2170	-0-	-620 B	-0-	491	1	1679	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1877	-0-	-823 B	-0-	328	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	2352	-0-	-128 B	-0-	623	1	1729	2	N	-0-			-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	611	1	2142	2	N	-0-			-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	549	1	1837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,094 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	4340	X	4332	-0-	-8 B	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	4314	-0-	-36 B	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	3954	-0-	-396 B	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-0-
08	4495	X	3406	-0-	-1089 B	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	4299	-0-	-51 B	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0- B	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	4422	-0-	-11 B	-0-	4422	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,878 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	558	N	17	-0-	-541 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	510	N	147	-0-	-363 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	2263	X	1230	-0-	-1033 B	-0-	36	1	1194	2	N	-0-			-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0- B	-0-	71	1	1993	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	498	-0-	-1765 B	-0-	14	1	484	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	1545	-0-	-645 B	-0-	41	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	2263	X	1883	-0-	-380 B	-0-	48	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	77	1	2646	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	1585	-0-	-678 B	-0-	45	1	1540	2	N	-0-			-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	69	1	2109	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	68	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	67	1	1887	2	N	-0-			-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	61	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1604	-0-	-659 B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,709 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	186	N	260	-0-	74 B	-21757	260	2			N	-0-			-0-
02	168	N	175	-0-	7 B	-21750	175	2			N	-0-			-0-
03	186	N	284	-0-	98 B	-21652	284	2			N	-0-			-0-
04	180	N	348	-0-	168 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 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: 12 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	3069	X	3162	-0-	93 B	-51098	3162	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1552	-0-	-1220 B	-51098	1552	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	3036	-0-	215 B	-50883	3036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2327	-0-	-643 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2269	-0-	-800 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2347	-0-	-722 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,480 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	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	5328	2			N	-0-					21
02	4464	X	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	2			N	-0-					21
03	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4490	2			N	-0-					21
04	420	X	4115	-0-	3695 B	-0-	4115	2			N	-0-					21
05	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2			N	-0-					21
06	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					21
07	2907	X	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	2			N	-0-					21
08	2370	X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-					21
09	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					21
10	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	2			N	-0-					21
11	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					21
*12	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 43,371 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	2728	X	2348	-0-	-380	B	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2352	X	1787	-0-	-565	B	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2604	X	1812	-0-	-792	B	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2370	X	3112	-0-	742	B	-0-	3111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2324	-0-	-63	B	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280	X	1941	-0-	-339	B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3131	X	1843	-0-	-1288	B	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3131	X	1706	-0-	-1425	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1609	-0-	-1421	B	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	X	1642	-0-	-683	B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1505	-0-	-445	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1616	-0-	-213	B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2697	N	2669	-0-	-28	B	-3987	2666	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2436	X	1939	-0-	-497	B	-3987	1936	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2697	X	2329	-0-	-368	B	-3987	2322	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2610	X	1762	-0-	-848	B	-0-	1759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2697	X	1680	-0-	-1017	B	-0-	1673	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2580	X	1501	-0-	-1079	B	-0-	1497	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2325	X	1593	-0-	-732	B	-0-	1587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2325	X	1604	-0-	-721	B	-0-	1602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2247	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2325	N	1823	-0-	-502	B	-0-	1819	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3999	X	4604	-0-	605	B	-22304	4602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3612	X	4024	-0-	412	B	-21892	4022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	4273	-0-	274	B	-21618	4270	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3870	X	4289	-0-	419	B	-0-	4288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	B	-0-	4477	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	3947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3550	-0-	-449	B	-0-	3547	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	B	-0-	4451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	B	-0-	4133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	B	-0-	4337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	3982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	B	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1364	X	5893	-0-	4529 B	-80276	5890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1232	X	5270	-0-	4038 B	-76238	5266	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1364	X	5157	-0-	3793 B	-72445	5148	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1320	X	4570	-0-	3250 B	-0-	4568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0- B	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0- B	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	4834	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0- B	-0-	5814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	2561	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5527	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5627	2	22	9	N	20	20	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

01	5766	X	4699	-0-	-1067 B	-0-	4687	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	5208	X	3781	-0-	-1427 B	-0-	3770	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	5766	X	4919	-0-	-847 B	-0-	4889	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5580	X	4330	-0-	-1250 B	-0-	4313	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	6230	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	6982	X	6982	-0-	-0- B	-0-	6945	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	5220	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	5766	X	5574	-0-	-192 B	-0-	5561	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	5580	X	5467	-0-	-113 B	-0-	5441	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	5766	X	4846	-0-	-920 B	-0-	4831	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5580	X	5121	-0-	-459 B	-0-	5107	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5642	X	5412	-0-	-230 B	-0-	5386	2	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

01	8649	X	7260	-0-	-1389 B	-0-	7249	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	7812	X	6831	-0-	-981 B	-0-	6817	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	8649	X	7501	-0-	-1148 B	-0-	7479	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	8310	X	7819	-0-	-491 B	-0-	7805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	8029	X	7862	-0-	-167 B	-0-	7833	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	7899	X	7899	-0-	-0- B	-0-	7878	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8091	X	5699	-0-	-2392 B	-0-	5684	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	8091	X	3998	-0-	-4093 B	-0-	3994	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7890	X	4678	-0-	-3212 B	-0-	4668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	8153	X	4740	-0-	-3413 B	-0-	4736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7890	X	3133	-0-	-4757 B	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5704	X	3430	-0-	-2274 B	-0-	3424	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	4914	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	B	-0-	4435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	B	-0-	4732	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3300	X	4473	-0-	1173	B	-0-	4463	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	B	-0-	4065	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	B	-0-	4020	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	B	-0-	3660	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3852	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3507	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410	X	3338	-0-	-72	B	-0-	3331	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3300	X	3257	-0-	-43	B	-0-	3250	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3410	X	2630	-0-	-780	B	-0-	2621	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1990	-0-	-304	B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1536	-0-	-508	B	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1752	-0-	-168	B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1716	-0-	-504	B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1814	-0-	-480	B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1566	-0-	-728	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1687	-0-	-53	B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1672	-0-	-157	B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1408	-0-	-362	B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288	B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7637	-0-	-1136	B	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5647	-0-	-1073	B	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5340	-0-	-2379	B	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5630	-0-	-1840	B	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	2797	-0-	-4922	B	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	1651	-0-	-5729	B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	B	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	B	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	6271	X	6271	-0-	-0-	B	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5514	-0-	-1430	B	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	2512	-0-	-4598	B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*12	8317	X	8317	-0-	-0-	B	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,620 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	4960	X	3767	-0-	-1193 B	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3615	-0-	-865 B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4073	-0-	-307 B	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4057	-0-	-469 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4059	-0-	-411 B	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3195	-0-	-1424 B	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2787	-0-	-1832 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3224	-0-	-856 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3311	-0-	-739 B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*12	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,941 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	5013	X	5013	-0-	-0- B	-0-	5012	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0- B	-0-	4267	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	4622	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2970	X	3476	-0-	506 B	-0-	3475	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	3310	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3879	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0- B	-0-	5598	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	5309	X	5309	-0-	-0- B	-0-	5299	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
*12	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5391	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	5076	X	5076	-0-	-0- B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	4930	-0-	3580 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1339	-0-	-11 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*12	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,648 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	3878	X	3878	-0-	-0-	B	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2932	-0-	-726	B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2753	-0-	-997	B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4004	-0-	-88	B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2854	-0-	-1106	B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3266	-0-	-826	B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2948	-0-	-1051	B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2468	-0-	-1402	B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3107	-0-	-892	B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2420	-0-	-730	B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1884	-0-	-1371	B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,220 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	3534	X	3407	-0-	-127	B	-0-	3407	2			N	-0-					65
02	3192	X	2493	-0-	-699	B	-0-	2493	2			N	-0-					65
03	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	2			N	-0-					65
04	3300	X	2887	-0-	-413	B	-0-	2887	2			N	-0-					65
05	3410	X	3048	-0-	-362	B	-0-	3048	2			N	-0-					65
06	3450	X	3121	-0-	-329	B	-0-	3121	2			N	-0-					65
07	3565	X	2487	-0-	-1078	B	-0-	2487	2			N	-0-					65
08	3565	X	2381	-0-	-1184	B	-0-	2381	2			N	-0-					65
09	3120	X	2624	-0-	-496	B	-0-	2624	2			N	-0-					65
10	3224	X	2973	-0-	-251	B	-0-	2973	2			N	-0-					65
11	3408	X	3408	-0-	-0-	B	-0-	3408	2			N	-0-					65
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	B	-0-	3497	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1856	-0-	-1554	B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1471	-0-	-1329	B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1794	-0-	-686	B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1678	-0-	-122	B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1626	-0-	-234	B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1528	-0-	-272	B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1549	-0-	-249	B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1055	-0-	-743	B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1538	-0-	-142	B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1169	-0-	-443	B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	1632	X	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1914	-0-	-349 B	-7919	1914	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1439	-0-	-213 B	-7919	1439	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1920	-0-	91 B	-7828	1919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1860	X	1398	-0-	-462 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1166	-0-	-756 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1282	-0-	-578 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1280	-0-	-642 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1457	-0-	-465 B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0- B	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1692	X	1692	-0-	-0- B	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1544	-0-	-37 B	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6156	X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3183	-0-	-2490 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4185	-0-	-1305 B	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2462	-0-	-3211 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	2043	-0-	-3447 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5145	-0-	-528 B	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2535	-0-	-1805 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	6427	X	6427	-0-	-0- B	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0- B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4110	-0-	-870 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	1203	-0-	-4470 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,569 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8650	X	8650	-0-	-0- B	-0-	8642	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	7700	X	5873	-0-	-1827 B	-0-	5865	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	8618	X	6790	-0-	-1828 B	-0-	6776	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	8370	X	6781	-0-	-1589 B	-0-	6773	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	8649	X	7045	-0-	-1604 B	-0-	7030	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	8370	X	6588	-0-	-1782 B	-0-	6576	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	7006	X	6486	-0-	-520 B	-0-	6467	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
08	7037	X	6355	-0-	-682 B	-0-	6346	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	6810	X	5774	-0-	-1036 B	-0-	5761	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
10	7037	X	5051	-0-	-1986 B	-0-	5041	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	8046	X	8046	-0-	-0- B	-0-	8034	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
*12	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	7289	2	20	9	Y	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2438	-0-	-383 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2230	-0-	-206 B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2425	-0-	-241 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2295	-0-	-285 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2097	-0-	-383 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2209	-0-	-191 B	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2286	-0-	-194 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2750	-0-	-195 B	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1946	-0-	-406 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1535	-0-	-1007 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2017	-0-	-593 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1319	-0-	-851 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1340	-0-	-737 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	652	-0-	-681 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6959	-0-	-512 B	-0-	6959	2			N	-0-					23
02	6748	X	6332	-0-	-416 B	-0-	6332	2			N	-0-					23
03	7471	X	6935	-0-	-536 B	-0-	6935	2			N	-0-					23
04	6990	X	6630	-0-	-360 B	-0-	6630	2			N	-0-					23
05	7223	X	6801	-0-	-422 B	-0-	6801	2			N	-0-					23
06	6780	X	6557	-0-	-223 B	-0-	6557	2			N	-0-					23
07	7006	X	6712	-0-	-294 B	-0-	6712	2			N	-0-					23
08	6944	X	6698	-0-	-246 B	-0-	6658	2	40	9	N	36					59
09	6630	X	6441	-0-	-189 B	-0-	6407	2	34	9	N	31					90
10	6789	X	6140	-0-	-649 B	-0-	6086	2	54	9	N	49					139
11	6570	X	6250	-0-	-320 B	-0-	6227	2	23	9	N	21					160
12	6727	X	6618	-0-	-109 B	-0-	6618	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 79,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	7765	X	7765	-0-	-0-	B	-0-	7743	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	B	-0-	5943	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	B	-0-	6271	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	4680	X	5640	-0-	960	B	-0-	5618	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5449	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	B	-0-	5054	2	31	9	N	28	28	8			-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	B	-0-	5180	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	4836	X	4765	-0-	-71	B	-0-	4753	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4680	X	4143	-0-	-537	B	-0-	4126	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	B	-0-	4866	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	B	-0-	6200	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*12	6246	X	6246	-0-	-0-	B	-0-	6213	2	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	899	N	676	-0-	-223	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	B	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0-	B	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	660	N	5143	-0-	4483	B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	B	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	B	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	B	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*12	5023	X	5023	-0-	-0-	B	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	3346	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2996	X	2258	-0-	-738	B	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3379	X	2665	-0-	-714	B	-0-	2661	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3270	X	2621	-0-	-649	B	-0-	2619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3379	X	2711	-0-	-668	B	-0-	2707	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3240	X	2639	-0-	-601	B	-0-	2636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54	B	-0-	2640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2697	X	2587	-0-	-110	B	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2640	X	2435	-0-	-205	B	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2728	X	2342	-0-	-386	B	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	3082	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	B	-0-	3215	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1550	X	1382	-0-	-168 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	4763	-0-	3413 B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3614	-0-	-376 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2383	-0-	-1740 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2498	-0-	-1625 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3211	-0-	-779 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3181	-0-	-942 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2543	-0-	-774 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,532 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	7502	X	5430	-0-	-2072 B	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4143	-0-	-1681 B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5800	-0-	-741 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5677	-0-	-653 B	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5009	-0-	-1532 B	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5267	-0-	-343 B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5822	-0-	-37 B	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5612	-0-	-247 B	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4904	-0-	-766 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5181	-0-	-647 B	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4454	-0-	-1186 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*12	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,627 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	7151	X	7151	-0-	-0- B	-0-	7142	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	6328	X	4563	-0-	-1765 B	-0-	4555	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	7533	X	5540	-0-	-1993 B	-0-	5523	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	7290	X	5277	-0-	-2013 B	-0-	5268	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	7533	X	5498	-0-	-2035 B	-0-	5481	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	6930	X	5140	-0-	-1790 B	-0-	5127	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5549	X	4994	-0-	-555 B	-0-	4980	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5549	X	4588	-0-	-961 B	-0-	4581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5310	X	4350	-0-	-960 B	-0-	4340	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5487	X	3416	-0-	-2071 B	-0-	3409	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5130	X	3248	-0-	-1882 B	-0-	3242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	5027	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	4061	X	3557	-0-	-504 B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3290	-0-	-154 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3227	-0-	-493 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2872	-0-	-578 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2708	-0-	-950 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2976	-0-	-564 B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655 B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2741	-0-	-483 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2922	-0-	-48 B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*12	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,171 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	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	995	-0-	-555 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	781	-0-	-509 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	673	-0-	-1063 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	600	-0-	-840 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	348	-0-	-985 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 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	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3531	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923 B	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	3472	X	2507	-0-	-965 B	-0-	2494	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	3360	X	2829	-0-	-531 B	-0-	2821	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	3472	X	2840	-0-	-632 B	-0-	2826	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	3360	X	2898	-0-	-462 B	-0-	2886	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3091	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	3029	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	2910	X	2889	-0-	-21 B	-0-	2881	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3100	X	2798	-0-	-302 B	-0-	2791	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3670	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					137
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					137
03	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					137
04	330	N	339	-0-	9	B	-0-	339	2			N	-0-					137
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					137
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					137
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					137
08	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					137
09	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					137
10	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					137
11	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					137
*12	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

01	1023	X	192	-0-	-831	B	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	924	X	577	-0-	-347	B	-0-	574	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	B	-0-	4626	2	55	9	N	50	50	8			-0-
04	180	N	16611	-0-	16431	B	-0-	16520	2	91	9	N	83	83	8			-0-
05	13858	X	13858	-0-	-0-	B	-0-	13705	2	153	9	N	139	139	8			-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	4900	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	B	-0-	2645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	3098	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	B	-0-	3176	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2512	X	2512	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*12	2276	X	2276	-0-	-0-	B	-0-	2259	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

01	3658	X	2609	-0-	-1049	B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2672	-0-	-800	B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2659	-0-	-1185	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1865	-0-	-1855	B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2897	-0-	-48	B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2617	-0-	-233	B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2576	-0-	-369	B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2363	-0-	-520	B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2697	-0-	-93	B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2346	-0-	-537	B	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2068	-0-	-542	B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2369	-0-	-421	B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,738 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	4030	X	515	-0-	-3515 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	261	-0-	-1320 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1883	-0-	353 B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	55	-0-	-1898 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	164	-0-	-2626 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
10	8642	X	8642	-0-	-0- B	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
11	8064	X	8064	-0-	-0- B	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
*12	7730	X	7730	-0-	-0- B	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,174 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	3627	X	3123	-0-	-504 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2224	-0-	-1052 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2468	-0-	-1159 B	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150	X	2302	-0-	-848 B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2414	-0-	-841 B	-0-	2413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2150	-0-	-880 B	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2480	X	2159	-0-	-321 B	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2480	X	1935	-0-	-545 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1517	-0-	-823 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1157	-0-	-1261 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0- B	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170	X	2083	-0-	-87 B	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3100	X	1474	-0-	-1626 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1045	-0-	-1755 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1677	-0-	-1423 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1263	-0-	-1227 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1382	-0-	-726 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	964	-0-	-656 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,680 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	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					129
02	532	N	438	-0-	-94 B	-0-	438	2			N	-0-					129
03	620	N	439	-0-	-181 B	-0-	439	2			N	-0-					129
04	570	N	377	-0-	-193 B	-0-	377	2			N	-0-					129
05	496	N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-					129
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					129
07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					129
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					129
09	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	374	2			N	-0-					129
10	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					129
11	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2			N	-0-					129
12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 4,921 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	5214	X	5214	-0-	-0- B	-0-	5213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3430	-0-	-658 B	-0-	3429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5084	X	3295	-0-	-1789 B	-0-	3294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5040	X	2965	-0-	-2075 B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3706	-0-	-1502 B	-0-	3705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5040	X	3395	-0-	-1645 B	-0-	3394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	2812	-0-	-1001 B	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3372	-0-	-348 B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3155	-0-	-445 B	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	2659	-0-	-1061 B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4991	X	4143	-0-	-848 B	-0-	4143	2			N	-0-					105
02	4508	X	4345	-0-	-163 B	-0-	4345	2			N	-0-					105
03	4991	X	4367	-0-	-624 B	-0-	4367	2			N	-0-					105
04	4830	X	4165	-0-	-665 B	-0-	4142	2	23	9	N	21					126
05	4805	X	4058	-0-	-747 B	-0-	4057	2	1	9	N	1	106	1			21
06	4650	X	4461	-0-	-189 B	-0-	4461	2			N	-0-					21
07	4805	X	4622	-0-	-183 B	-0-	4622	2			N	-0-					21
08	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	2			N	-0-					21
09	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	2			N	-0-					21
10	4619	X	3202	-0-	-1417 B	-0-	3202	2			N	-0-					21
11	4470	X	4088	-0-	-382 B	-0-	4088	2			N	-0-					21
12	4743	X	4022	-0-	-721 B	-0-	4022	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 50,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4973	X	4973	-0-	-0-	B	-0-	4973	2			N	-0-					58
02	2903	X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2			N	-0-					58
03	1833	X	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	2			N	-0-					58
04	3840	X	1042	-0-	-2798	B	-0-	1042	2			N	-0-					58
05	3968	X	931	-0-	-3037	B	-0-	931	2			N	-0-					58
06	3840	X	798	-0-	-3042	B	-0-	798	2			N	-0-					58
07	3224	X	897	-0-	-2327	B	-0-	897	2			N	-0-					58
08	1829	X	873	-0-	-956	B	-0-	873	2			N	-0-					58
09	1050	X	708	-0-	-342	B	-0-	708	2			N	-0-					58
10	973	X	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					58
11	870	X	754	-0-	-116	B	-0-	754	2			N	-0-					58
12	899	X	701	-0-	-198	B	-0-	701	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 17,386 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	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	328	-0-	-1067	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	960	N	658	-0-	-302	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	592	-0-	-518	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	702	-0-	-600	B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,270 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	1488	N	1483	-0-	-5	B	-0-	1481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1316	N	1078	-0-	-238	B	-0-	1076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1488	N	1160	-0-	-328	B	-0-	1156	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1440	N	1115	-0-	-325	B	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	B	-0-	1165	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1110	N	1086	-0-	-24	B	-0-	1082	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118	B	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1178	N	985	-0-	-193	B	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	N	920	-0-	-160	B	-0-	918	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023	N	828	-0-	-195	B	-0-	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2295	X	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1975	-0-	-215 B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2372	-0-	-46 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1946	-0-	-394 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1982	-0-	-436 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1950	-0-	-437 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0- B	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2967	-0-	-71 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2532	-0-	-212 B	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2715	-0-	-323 B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2446	-0-	-494 B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2480	-0-	-558 B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2050	-0-	-830 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2475	-0-	-253 B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1651	-0-	-389 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2300	-0-	-87 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2004	-0-	-396 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,829 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					132
02	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			N	-0-					132
03	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	2			N	-0-					132
04	2700	X	2939	-0-	239 B	-0-	2939	2			N	-0-					132
05	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2			N	-0-					132
06	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-					132
07	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2756	2	74	9	N	67					199
08	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3223	2	8	9	N	7	183	1			23
09	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3146	2			N	-0-					23
10	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					23
11	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					23
*12	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1396	-0-	-284	B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1541	-0-	-443	B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1503	-0-	-357	B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1488	-0-	-12	B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,615 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	7564	X	6371	-0-	-1193	B	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4610	-0-	-2614	B	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7316	-0-	-682	B	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4449	-0-	-3291	B	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	8077	X	8077	-0-	-0-	B	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3223	-0-	-3857	B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4331	-0-	-2985	B	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	4471	-0-	-3620	B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	2253	-0-	-5577	B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	3050	-0-	-5041	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	B	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
*12	7322	X	7322	-0-	-0-	B	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,572 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	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1145	-0-	-423	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1114	-0-	-591	B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1182	-0-	-18	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1101	-0-	-170	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1163	-0-	-307	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,090 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	4278	X	1884	-0-	-2394 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1110	-0-	-2082 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1257	-0-	-2153 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1188	-0-	-1992 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1344	-0-	-1942 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1352	-0-	-478 B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1275	-0-	-75 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1096	-0-	-392 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1555	X	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*12	1681	X	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 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	4960	X	3953	-0-	-1007 B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1411	-0-	-3069 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3201	-0-	-1697 B	-0-	3200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	2097	-0-	-2193 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3553	-0-	-880 B	-0-	3552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	2455	-0-	-1385 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1316	-0-	-1877 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2410	-0-	-1155 B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2035	-0-	-1415 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1656	-0-	-1909 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*12	5913	X	5913	-0-	-0- B	-0-	5912	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4061	X	3391	-0-	-670 B	-0-	3391	2			N	-0-					36
02	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-					36
03	4061	X	3889	-0-	-172 B	-0-	3889	2			N	-0-					36
04	3930	X	2844	-0-	-1086 B	-0-	2844	2			N	-0-					36
05	4061	X	3122	-0-	-939 B	-0-	3122	2			N	-0-					36
06	3930	X	3724	-0-	-206 B	-0-	3724	2			N	-0-					36
07	4061	X	3440	-0-	-621 B	-0-	3440	2			N	-0-					36
08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	2			N	-0-					36
09	3720	X	1805	-0-	-1915 B	-0-	1805	2			N	-0-					36
10	3844	X	2805	-0-	-1039 B	-0-	2805	2			N	-0-					36
11	3930	X	2750	-0-	-1180 B	-0-	2750	2			N	-0-					36
12	4061	X	2435	-0-	-1626 B	-0-	2435	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 38,085 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	3038	X	9364	-0-	6326 B	-94064	9338	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	2744	X	2705	-0-	-39 B	-94064	2695	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5549	X	8728	-0-	3179 B	-90885	8669	2	59	9	N	54	54	8			-0-
04	5370	X	3387	-0-	-1983 B	-0-	3370	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6277	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	5370	X	4906	-0-	-464 B	-0-	4877	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	1704	-0-	-3845 B	-0-	1700	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	8583	2	41	9	N	37	37	8			-0-
10	5549	X	1346	-0-	-4203 B	-0-	1339	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4920	X	2344	-0-	-2576 B	-0-	2337	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5549	X	4184	-0-	-1365 B	-0-	4163	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	5456	X	4954	-0-	-502 B	-0-	4941	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	4816	X	4586	-0-	-230 B	-0-	4573	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5332	X	5019	-0-	-313 B	-0-	4989	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5160	X	4981	-0-	-179 B	-0-	4962	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	5332	X	5208	-0-	-124 B	-0-	5171	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	5600	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	5639	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0- B	-0-	5275	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	5640	X	4893	-0-	-747 B	-0-	4870	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	5828	X	4453	-0-	-1375 B	-0-	4439	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	5640	X	1802	-0-	-3838 B	-0-	1798	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5673	X	1540	-0-	-4133 B	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,030 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	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2857	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2324	N	2087	-0-	-237 B	-0-	2083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2542	N	2263	-0-	-279 B	-0-	2255	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2490	N	2122	-0-	-368 B	-0-	2118	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2325	N	2193	-0-	-132 B	-0-	2185	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2223	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2264	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54 B	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263	N	2085	-0-	-178 B	-0-	2082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2806	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	6197	X	6197	-0-	-0- B	-0-	6174	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	4704	X	4651	-0-	-53 B	-0-	4633	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	4991	X	4416	-0-	-575 B	-0-	4392	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	6000	X	4061	-0-	-1939 B	-0-	4044	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6200	X	4366	-0-	-1834 B	-0-	4334	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	6000	X	5095	-0-	-905 B	-0-	5059	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	5182	2	41	9	N	37	37	8			-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4978	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	5100	X	4387	-0-	-713 B	-0-	4369	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5270	X	4762	-0-	-508 B	-0-	4740	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	5100	X	3937	-0-	-1163 B	-0-	3922	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	5208	X	4305	-0-	-903 B	-0-	4279	2	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	6603	X	5143	-0-	-1460 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2112	-0-	-3852 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2223	-0-	-877 B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	8727	-0-	3747 B	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0- B	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2745	-0-	-2235 B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1780	-0-	-4823 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	1784	-0-	-4819 B	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0- B	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*12	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,996 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	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
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	2511	N	2437	-0-	-74 B	-0-	2437	2			N	-0-					41
02	2352	N	2239	-0-	-113 B	-0-	2239	2			N	-0-					41
03	2542	N	2417	-0-	-125 B	-0-	2417	2			N	-0-					41
04	2370	N	2483	-0-	113 B	-0-	2483	2			N	-0-					41
05	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2			N	-0-					41
06	2340	N	2291	-0-	-49 B	-0-	2291	2			N	-0-					41
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					41
08	2604	N	2198	-0-	-406 B	-0-	2198	2			N	-0-					41
09	2280	N	2013	-0-	-267 B	-0-	2013	2			N	-0-					41
10	2604	N	2088	-0-	-516 B	-0-	2088	2			N	-0-					41
11	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-					41
*12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,806 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	2852	X	2773	-0-	-79 B	-29192	2773	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2479	-0-	-237 B	-29192	2479	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2664	-0-	-343 B	-29192	2664	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	3095	-0-	185 B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2413	-0-	-257 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1653	-0-	-1540 B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1856	-0-	-1771 B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2075	-0-	-1435 B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2146	-0-	-1481 B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1965	-0-	-435 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,811 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	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	4800	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5180	X	4081	-0-	-1099 B	-0-	4074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5735	X	5239	-0-	-496 B	-0-	5222	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	5550	X	4261	-0-	-1289 B	-0-	4252	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	5529	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	5070	X	4605	-0-	-465 B	-0-	4592	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5239	X	4809	-0-	-430 B	-0-	4791	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	5549	X	4463	-0-	-1086 B	-0-	4456	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5370	X	4570	-0-	-800 B	-0-	4559	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	5549	X	4163	-0-	-1386 B	-0-	4155	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	4650	X	3852	-0-	-798 B	-0-	3846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4805	X	3792	-0-	-1013 B	-0-	3782	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	7268	X	7268	-0-	-0-	B	-0-	313	1	6955	2	N	-0-			120
02	6689	X	6689	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6401	2	N	-0-			120
03	7295	X	7295	-0-	-0-	B	-0-	314	1	6981	2	N	-0-			120
04	1650	X	6496	-0-	4846	B	-0-	280	1	6216	2	N	-0-			120
05	7018	X	7018	-0-	-0-	B	-0-	302	1	6716	2	N	-0-			120
06	6703	X	6703	-0-	-0-	B	-0-	289	1	6414	2	N	-0-			120
07	4097	X	4097	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3921	2	N	-0-			120
08	7394	X	7394	-0-	-0-	B	-0-	318	1	7076	2	N	-0-			120
09	6296	X	6296	-0-	-0-	B	-0-	271	1	6025	2	N	-0-			120
10	6139	X	6139	-0-	-0-	B	-0-	264	1	5875	2	N	-0-			120
11	5562	X	5562	-0-	-0-	B	-0-	240	1	5322	2	N	-0-			120
*12	4636	X	4636	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4436	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 75,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2829	-0-	-1232	B	-0-	2829	2			N	-0-			60
02	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	3681	2			N	-0-			60
03	3937	X	3681	-0-	-256	B	-0-	3681	2			N	-0-			60
04	3690	X	3450	-0-	-240	B	-0-	3450	2			N	-0-			60
05	4061	X	3559	-0-	-502	B	-0-	3559	2			N	-0-			60
06	3930	X	3497	-0-	-433	B	-0-	3497	2			N	-0-			60
07	4061	X	3567	-0-	-494	B	-0-	3567	2			N	-0-			60
08	3689	X	3529	-0-	-160	B	-0-	3529	2			N	-0-			60
09	3510	X	3185	-0-	-325	B	-0-	3185	2			N	-0-			60
10	3627	X	2664	-0-	-963	B	-0-	2664	2			N	-0-			60
11	5365	X	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	2			N	-0-			60
12	3565	X	1816	-0-	-1749	B	-0-	1816	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 40,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	X	1043	-0-	-1003	B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	2345	-0-	-679	B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
03	3348	X	435	-0-	-2913	B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	484	-0-	-2756	B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	2697	X	165	-0-	-2532	B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	1774	-0-	-746	B	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	1464	-0-	-1140	B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
08	1461	X	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
09	1770	X	1266	-0-	-504	B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
10	1829	X	275	-0-	-1554	B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	968	-0-	-802	B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
*12	2260	X	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 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	2511	X	2738	-0-	227 B	-563266	2738	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2100	-0-	-112 B	-563266	2100	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2279	-0-	-170 B	-563266	2279	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2334	-0-	-306 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2200	-0-	-528 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2252	-0-	-388 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1463	-0-	-955 B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1831	-0-	-587 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1741	-0-	-599 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1750	-0-	-575 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1604	-0-	-646 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1699	-0-	-130 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,991 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	5921	X	4708	-0-	-1213 B	-0-	4706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096	X	5059	-0-	-37 B	-0-	5057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5487	X	5070	-0-	-417 B	-0-	5066	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5310	X	5218	-0-	-92 B	-0-	5216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5611	X	5314	-0-	-297 B	-0-	5308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5430	X	5180	-0-	-250 B	-0-	5176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5611	X	5437	-0-	-174 B	-0-	5431	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5394	X	5233	-0-	-161 B	-0-	5231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5220	X	4475	-0-	-745 B	-0-	4473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5425	X	4727	-0-	-698 B	-0-	4725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5250	X	4641	-0-	-609 B	-0-	4639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5425	X	4831	-0-	-594 B	-0-	4827	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	5115	X	4450	-0-	-665 B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4620	X	3190	-0-	-1430 B	-0-	3187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5549	X	4299	-0-	-1250 B	-0-	4292	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5370	X	2038	-0-	-3332 B	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5549	X	3809	-0-	-1740 B	-0-	3802	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4320	X	3195	-0-	-1125 B	-0-	3191	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4309	X	1781	-0-	-2528 B	-0-	1778	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4309	X	4130	-0-	-179 B	-0-	4126	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	3990	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3813	X	3261	-0-	-552 B	-0-	3257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	4193	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	4375	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	4200	X	4200	-0-	-0-	B	-0-	4185	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	B	-0-	5225	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	B	-0-	5263	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	3210	X	4915	-0-	1705	B	-0-	4906	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	B	-0-	5322	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0-	B	-0-	4679	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	B	-0-	5284	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	B	-0-	5090	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	B	-0-	4797	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	B	-0-	4431	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	7781	X	3818	-0-	-3963	B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5311	-0-	-541	B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	B	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	6483	-0-	1023	B	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	7394	X	7394	-0-	-0-	B	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	B	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7006	-0-	-62	B	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5883	-0-	-1526	B	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4201	-0-	-2969	B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5258	-0-	-2151	B	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5286	-0-	-1704	B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5397	-0-	-1609	B	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,089 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	539	X	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					66
02	112	X	27	-0-	-85	B	-0-	27	2			N	-0-					66
03	124	X	30	-0-	-94	B	-0-	30	2			N	-0-					66
04	510	X	434	-0-	-76	B	-0-	434	2			N	-0-					66
05	527	X	172	-0-	-355	B	-0-	172	2			N	-0-					66
06	8356	X	8356	-0-	-0-	B	-0-	8356	2			N	-0-					66
07	6396	X	6396	-0-	-0-	B	-0-	6396	2			N	-0-					66
08	5391	X	5391	-0-	-0-	B	-0-	5391	2			N	-0-					66
09	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	4619	2			N	-0-					66
10	4072	X	4072	-0-	-0-	B	-0-	4072	2			N	-0-					66
11	3803	X	3803	-0-	-0-	B	-0-	3803	2			N	-0-					66
12	3844	X	2918	-0-	-926	B	-0-	2918	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 36,757 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 #: 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	3844	X	3284	-0-	-560 B	-0-	3274	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3472	X	2831	-0-	-641 B	-0-	2821	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3875	X	2846	-0-	-1029 B	-0-	2828	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	3750	X	3175	-0-	-575 B	-0-	3162	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3875	X	3762	-0-	-113 B	-0-	3733	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	3180	X	2370	-0-	-810 B	-0-	2357	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3286	X	2318	-0-	-968 B	-0-	2301	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	3751	X	2508	-0-	-1243 B	-0-	2499	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3630	X	2908	-0-	-722 B	-0-	2894	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	3751	X	3090	-0-	-661 B	-0-	3077	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	2942	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3007	X	2502	-0-	-505 B	-0-	2487	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	5050	X	5050	-0-	-0- B	-0-	5049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4284	X	3299	-0-	-985 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3945	-0-	-1263 B	-0-	3944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5040	X	3974	-0-	-1066 B	-0-	3973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5208	X	3802	-0-	-1406 B	-0-	3801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4890	X	3568	-0-	-1322 B	-0-	3567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092	X	3685	-0-	-407 B	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4092	X	3581	-0-	-511 B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3338	-0-	-622 B	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3062	-0-	-751 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1922	-0-	-1767 B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3286	X	2762	-0-	-524 B	-1269	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	2281	-0-	-603 B	-1269	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	X	2763	-0-	-337 B	-1269	2759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	X	2424	-0-	-576 B	-0-	2422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3370	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	3999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	7085	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3630	X	2657	-0-	-973 B	-0-	2651	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3751	X	2529	-0-	-1222 B	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	2042	-0-	-1588 B	-0-	2040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	2052	-0-	-1699 B	-0-	2049	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	6200	X	5993	-0-	-207 B	-14650	5980	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	5460	X	5330	-0-	-130 B	-14650	5320	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	6045	X	5336	-0-	-709 B	-14650	5314	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	5850	X	5107	-0-	-743 B	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	6014	X	5605	-0-	-409 B	-0-	5582	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	5889	X	5889	-0-	-0- B	-0-	5871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0- B	-0-	5973	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0- B	-0-	5935	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	5880	X	5831	-0-	-49 B	-0-	5818	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	6076	X	5944	-0-	-132 B	-0-	5929	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	5880	X	5508	-0-	-372 B	-0-	5496	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6014	X	5588	-0-	-426 B	-0-	5568	2	20	9	N	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15616	X	15616	-0-	-0- B	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11146	-0-	-418 B	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	14399	-0-	2009 B	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	2926	-0-	-9877 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	22496	X	22496	-0-	-0- B	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	7804	-0-	-4999 B	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	2436	-0-	-10367 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	869	-0-	-11521 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	4003	-0-	-8800 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	3010	-0-	-9380 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*12	11449	X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-1360 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	65	-0-	-1885 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	317	-0-	-1915 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	59	-0-	-2431 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	124	-0-	-2449 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	724	-0-	-1849 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	300	X	40	-0-	-260 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	310	X	67	-0-	-243 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	690	X	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,070 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	7626	X	7575	-0-	-51 B	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5302	-0-	-1586 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5525	-0-	-2659 B	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5559	-0-	-2361 B	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5503	-0-	-2681 B	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4666	-0-	-2654 B	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4952	-0-	-907 B	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5044	-0-	-691 B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4681	-0-	-869 B	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4337	-0-	-1181 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0- B	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*12	5954	X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,983 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	8959	X	8473	-0-	-486 B	-63560	8456	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	7364	X	8402	-0-	1038 B	-62522	8383	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	8153	X	8679	-0-	526 B	-61996	8639	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	8190	X	8338	-0-	148 B	-0-	8314	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	9300	X	8394	-0-	-906 B	-0-	8347	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	9000	X	8184	-0-	-816 B	-0-	8151	2	33	9	N	30	30	8			-0-
07	9300	X	6693	-0-	-2607 B	-0-	6653	2	40	9	N	36	36	8			-0-
08	8680	X	7758	-0-	-922 B	-0-	7743	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	8340	X	7315	-0-	-1025 B	-0-	7289	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	8463	X	6892	-0-	-1571 B	-0-	6871	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	8858	X	8858	-0-	-0- B	-0-	8835	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	7750	X	4478	-0-	-3272 B	-0-	4458	2	20	9	N	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	4960	X	4453	-0-	-507 B	-0-	4453	2			N	-0-					79
02	4564	X	3996	-0-	-568 B	-0-	3996	2			N	-0-					79
03	5053	X	5049	-0-	-4 B	-0-	4927	2	122	9	N	111	173	1			17
04	4890	X	5639	-0-	749 B	-0-	5639	2			N	-0-					17
05	5691	X	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	2			N	-0-					17
06	5453	X	5453	-0-	-0- B	-0-	5453	2			N	-0-					17
07	5518	X	4897	-0-	-621 B	-0-	4897	2			N	-0-					17
08	5518	X	5181	-0-	-337 B	-0-	5181	2			N	-0-					17
09	5340	X	5261	-0-	-79 B	-0-	5261	2			N	-0-					17
10	5518	X	5274	-0-	-244 B	-0-	5274	2			N	-0-					17
11	5340	X	3385	-0-	-1955 B	-0-	3385	2			N	-0-					17
12	5425	X	3182	-0-	-2243 B	-0-	3182	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 57,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	5704	X	5587	-0-	-117	B	-0-	5584	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	B	-0-	5903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	B	-0-	5865	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5520	X	5934	-0-	414	B	-0-	5931	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	B	-0-	7068	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	B	-0-	6047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	B	-0-	6624	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	B	-0-	6274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	B	-0-	5933	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	B	-0-	6348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5520	X	5453	-0-	-67	B	-0-	5450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	5959	X	5959	-0-	-0-	B	-0-	5952	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4596	-0-	-1170	B	-0-	4596	2	N	-0-			75
02	5208	X	4217	-0-	-991	B	-0-	4217	2	N	-0-			75
03	5283	X	5283	-0-	-0-	B	-0-	5283	2	N	-0-			75
04	4680	X	5108	-0-	428	B	-0-	5108	2	N	-0-			75
05	4895	X	4895	-0-	-0-	B	-0-	4895	2	N	-0-			75
06	5100	X	4266	-0-	-834	B	-0-	4266	2	N	-0-			75
07	5270	X	4786	-0-	-484	B	-0-	4786	2	N	-0-			75
08	5270	X	5160	-0-	-110	B	-0-	5160	2	N	-0-			75
09	5100	X	4937	-0-	-163	B	-0-	4937	2	N	-0-			75
10	4998	X	4998	-0-	-0-	B	-0-	4998	2	N	-0-			75
11	4980	X	4106	-0-	-874	B	-0-	4106	2	N	-0-			75
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	B	-0-	5391	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 57,743 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3911	-0-	-522	B	-0-	3911	2	N	-0-			55
02	4228	X	4086	-0-	-142	B	-0-	4086	2	N	-0-			55
03	4681	X	4487	-0-	-194	B	-0-	4487	2	N	-0-			55
04	4530	X	4205	-0-	-325	B	-0-	4205	2	N	-0-			55
05	4526	X	3755	-0-	-771	B	-0-	3755	2	N	-0-			55
06	4380	X	3671	-0-	-709	B	-0-	3671	2	N	-0-			55
07	4526	X	4109	-0-	-417	B	-0-	4109	2	N	-0-			55
08	4495	X	4436	-0-	-59	B	-0-	4436	2	N	-0-			55
09	4305	X	4305	-0-	-0-	B	-0-	4305	2	N	-0-			55
10	4509	X	4509	-0-	-0-	B	-0-	4509	2	N	-0-			55
11	4290	X	4102	-0-	-188	B	-0-	4102	2	N	-0-			55
12	4464	X	4262	-0-	-202	B	-0-	4262	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 49,838 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	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1574	-0-	44	B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5328	-0-	-1399	B	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3594	-0-	-2482	B	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6043	-0-	-684	B	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6820	-0-	310	B	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6720	-0-	-7	B	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3772	-0-	-2078	B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	7089	X	7089	-0-	-0-	B	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6699	-0-	-28	B	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6544	-0-	-183	B	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	3536	-0-	-2974	B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5467	-0-	-1260	B	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,144 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	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1673	-0-	713	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 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	2418	N	1807	-0-	-611 B	-0-	1800	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2212	N	1578	-0-	-634 B	-0-	1571	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2356	N	1323	-0-	-1033 B	-0-	1313	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1740	N	1067	-0-	-673 B	-0-	1061	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1736	N	1479	-0-	-257 B	-0-	1465	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1410	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1181	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	1488	N	915	-0-	-573 B	-0-	912	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1410	N	948	-0-	-462 B	-0-	942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1178	N	637	-0-	-541 B	-0-	635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

01	12679	X	10355	-0-	-2324 B	-15472	10349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	10108	X	9759	-0-	-349 B	-15472	9753	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	11501	X	10637	-0-	-864 B	-15472	10625	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	11130	X	9772	-0-	-1358 B	-0-	9764	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	11501	X	10041	-0-	-1460 B	-0-	10027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	10470	X	10046	-0-	-424 B	-0-	10035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	10819	X	10455	-0-	-364 B	-0-	10441	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	10633	X	10362	-0-	-271 B	-0-	10356	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	10656	X	10656	-0-	-0- B	-0-	10646	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	10447	X	9077	-0-	-1370 B	-0-	9070	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	21950	X	21950	-0-	-0- B	-0-	21938	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	26407	X	26407	-0-	-0- B	-0-	26379	2	28	9	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

01	2821	X	2800	-0-	-21 B	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2818	-0-	-3 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2642	-0-	-88 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2605	-0-	-216 B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2479	-0-	-251 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2545	-0-	-276 B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*12	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,630 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	4030	X	3526	-0-	-504 B	-27105	3526	2		N	-0-			-0-
02	3752	X	3480	-0-	-272 B	-27105	3480	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214 B	-27105	3940	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3783	-0-	-237 B	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3398	-0-	-412 B	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
07	3937	X	3433	-0-	-504 B	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
08	3937	X	3846	-0-	-91 B	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3585	-0-	-135 B	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
12	4154	X	3579	-0-	-575 B	-0-	3579	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,041 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	5829	X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	5402	-0-	-58 B	-0-	5402	2		N	-0-			-0-
05	5642	X	5440	-0-	-202 B	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
06	5460	X	4779	-0-	-681 B	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
07	5642	X	4387	-0-	-1255 B	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	4710	-0-	-932 B	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
09	5400	X	4369	-0-	-1031 B	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
10	5425	X	4340	-0-	-1085 B	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	3634	-0-	-1136 B	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
*12	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,989 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	6076	X	2840	-0-	-3236 B	-0-	2840	2		N	-0-			24
02	5488	X	477	-0-	-5011 B	-0-	477	2		N	-0-			24
03	6076	X	2446	-0-	-3630 B	-0-	2446	2		N	-0-			24
04	5490	X	4368	-0-	-1122 B	-0-	4368	2		N	-0-			24
05	5270	X	4303	-0-	-967 B	-0-	4303	2		N	-0-			24
06	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2		N	-0-			24
07	4526	X	1145	-0-	-3381 B	-0-	1145	2		N	-0-			24
08	4526	X	621	-0-	-3905 B	-0-	621	2		N	-0-			24
09	4380	X	685	-0-	-3695 B	-0-	685	2		N	-0-			24
10	4309	X	899	-0-	-3410 B	-0-	899	2		N	-0-			24
11	4020	X	1119	-0-	-2901 B	-0-	1119	2		N	-0-			24
12	1147	X	963	-0-	-184 B	-0-	963	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 23,887 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	5611	X	4315	-0-	-1296 B	-0-	4315	2			N	-0-					65
02	4984	X	3374	-0-	-1610 B	-0-	3374	2			N	-0-					65
03	5518	X	4683	-0-	-835 B	-0-	4683	2			N	-0-					65
04	5340	X	4702	-0-	-638 B	-0-	4702	2			N	-0-					65
05	5294	X	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	2			N	-0-					65
06	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	4570	2			N	-0-					65
07	4867	X	4207	-0-	-660 B	-0-	4207	2			N	-0-					65
08	5301	X	4147	-0-	-1154 B	-0-	4147	2			N	-0-					65
09	5130	X	4420	-0-	-710 B	-0-	4420	2			N	-0-					65
10	5301	X	4345	-0-	-956 B	-0-	4345	2			N	-0-					65
11	4560	X	4243	-0-	-317 B	-0-	4243	2			N	-0-					65
12	4557	X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 52,541 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	14850	X	14850	-0-	-0- B	-0-	14825	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	11620	X	7370	-0-	-4250 B	-0-	7356	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	12865	X	5171	-0-	-7694 B	-0-	5151	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	14370	X	5808	-0-	-8562 B	-0-	5794	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	14849	X	10366	-0-	-4483 B	-0-	10320	2	46	9	N	42	42	8			-0-
06	14370	X	12201	-0-	-2169 B	-0-	12161	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0- B	-0-	9247	2	36	9	N	33	33	8			-0-
08	10354	X	6927	-0-	-3427 B	-0-	6916	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	12210	X	11512	-0-	-698 B	-0-	11479	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	12617	X	8790	-0-	-3827 B	-0-	8772	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	12210	X	8304	-0-	-3906 B	-0-	8290	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*12	12051	X	12051	-0-	-0- B	-0-	12016	2	35	9	N	32	32	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	6758	X	5192	-0-	-1566 B	-5983	5185	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6104	X	6131	-0-	27 B	-5956	6121	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	6758	X	5446	-0-	-1312 B	-5956	5429	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	6240	X	4731	-0-	-1509 B	-0-	4721	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	6758	X	5871	-0-	-887 B	-0-	5849	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	6540	X	6261	-0-	-279 B	-0-	6243	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	6758	X	6648	-0-	-110 B	-0-	6626	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0- B	-0-	6507	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	6270	X	4074	-0-	-2196 B	-0-	4064	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	6634	X	5411	-0-	-1223 B	-0-	5400	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	6420	X	5281	-0-	-1139 B	-0-	5271	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	6634	X	5948	-0-	-686 B	-0-	5930	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1426	N	1850	-0-	424 B	-688	1849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1260	N	1024	-0-	-236 B	-688	1023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1519	N	1297	-0-	-222 B	-688	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1158	-0-	-642 B	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	1112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1260	N	1033	-0-	-227 B	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45 B	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	946	-0-	-74 B	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3410	X	5301	-0-	1891 B	-645195	5301	2			N	-0-					5
02	3192	X	4511	-0-	1319 B	-643876	4511	2			N	-0-					5
03	3534	X	4978	-0-	1444 B	-642432	4978	2			N	-0-					5
04	3420	X	5110	-0-	1690 B	-0-	5110	2			N	-0-					5
05	3534	X	2540	-0-	-994 B	-0-	2540	2			N	-0-					5
06	3420	X	3385	-0-	-35 B	-0-	3385	2			N	-0-					5
07	3534	X	2847	-0-	-687 B	-0-	2847	2			N	-0-					5
08	3534	X	1983	-0-	-1551 B	-0-	1983	2			N	-0-					5
09	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2			N	-0-					5
10	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-					5
11	3390	X	2967	-0-	-423 B	-0-	2967	2			N	-0-					5
12	3534	X	2962	-0-	-572 B	-0-	2962	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 46,298 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	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3218	-0-	128 B	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2233	-0-	-857 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3179	-0-	-14 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2832	-0-	-258 B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2163	-0-	-1030 B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2966	-0-	-227 B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,873 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7680	-0-	-2395 B	-0-	7667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	9100	X	5202	-0-	-3898 B	-0-	5191	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0- B	-0-	7457	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	7440	X	4877	-0-	-2563 B	-0-	4866	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7688	X	7556	-0-	-132 B	-0-	7524	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	7440	X	6375	-0-	-1065 B	-0-	6356	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	7471	X	6474	-0-	-997 B	-0-	6449	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	7564	X	3009	-0-	-4555 B	-0-	3005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7320	X	4916	-0-	-2404 B	-0-	4902	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	7564	X	3070	-0-	-4494 B	-0-	3063	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6570	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6479	X	5302	-0-	-1177 B	-0-	5287	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5288	-0-	-447 B	-41458	5285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5124	X	4825	-0-	-299 B	-41458	4822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5673	X	5069	-0-	-604 B	-41458	5061	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5340	X	5287	-0-	-53 B	-0-	5283	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	5492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5160	X	4884	-0-	-276 B	-0-	4877	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5456	X	4951	-0-	-505 B	-0-	4942	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5487	X	4591	-0-	-896 B	-0-	4588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5310	X	3870	-0-	-1440 B	-0-	3866	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5487	X	3472	-0-	-2015 B	-0-	3469	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4890	X	2015	-0-	-2875 B	-0-	2014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4450	-0-	-510 B	-0-	4444	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	43	1	953	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267 B	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345 B	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337 B	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	960	N	555	-0-	-405 B	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	841	-0-	-269 B	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,205 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. GAS LIFT	(I)(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	3415	-0-		-181	B	-0-	3415	2			N	-0-					20
02	3248	X	3196	-0-		-52	B	-0-	3196	2			N	-0-					20
03	3596	X	3361	-0-		-235	B	-0-	3361	2			N	-0-					20
04	3480	X	3197	-0-		-283	B	-0-	3197	2			N	-0-					20
05	3596	X	3240	-0-		-356	B	-0-	3240	2			N	-0-					20
06	3420	X	3053	-0-		-367	B	-0-	3053	2			N	-0-					20
07	3534	X	3371	-0-		-163	B	-0-	3371	2			N	-0-					20
08	3348	X	3149	-0-		-199	B	-0-	3149	2			N	-0-					20
09	3210	X	2950	-0-		-260	B	-0-	2950	2			N	-0-					20
10	3379	X	3190	-0-		-189	B	-0-	3190	2			N	-0-					20
11	3270	X	2927	-0-		-343	B	-0-	2927	2			N	-0-					20
12	3379	X	2999	-0-		-380	B	-0-	2999	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 38,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4177	-0-		-659	B	-0-	4177	2			N	-0-					67
02	4368	X	3155	-0-		-1213	B	-0-	3155	2			N	-0-					67
03	4836	X	4197	-0-		-639	B	-0-	4197	2			N	-0-					67
04	4680	X	3408	-0-		-1272	B	-0-	3408	2			N	-0-					67
05	4340	X	3641	-0-		-699	B	-0-	3641	2			N	-0-					67
06	4050	X	3713	-0-		-337	B	-0-	3713	2			N	-0-					67
07	4283	X	4283	-0-		-0-	B	-0-	4283	2			N	-0-					67
08	4185	X	3979	-0-		-206	B	-0-	3979	2			N	-0-					67
09	3773	X	3773	-0-		-0-	B	-0-	3773	2			N	-0-					67
10	4278	X	3855	-0-		-423	B	-0-	3855	2			N	-0-					67
11	4140	X	3297	-0-		-843	B	-0-	3297	2			N	-0-					67
12	4278	X	3831	-0-		-447	B	-0-	3831	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 45,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(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	4178	-0-		-38	B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	968	-0-		-2840	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-		-0-	B	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2847	-0-		-1233	B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2641	-0-		-1575	B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	268	-0-		-3812	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	92	-0-		-4124	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1752	-0-		-2464	B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-		-0-	B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	3939	X	3939	-0-		-0-	B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1100	-0-		-610	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	33	-0-		-4183	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,578 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	2511	X	1724	-0-	-787 B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1660	-0-	-188 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1198	-0-	-755 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	736	-0-	-434 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	814	-0-	-767 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	862	-0-	-1215 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*12	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

01	4774	X	4074	-0-	-700 B	-0-	4070	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4312	X	3742	-0-	-570 B	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4774	X	3941	-0-	-833 B	-0-	3932	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4620	X	3738	-0-	-882 B	-0-	3732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4650	X	3857	-0-	-793 B	-0-	3846	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4020	X	3830	-0-	-190 B	-0-	3822	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4154	X	4119	-0-	-35 B	-0-	4108	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	4485	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0- B	-0-	4704	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	4386	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4774	X	3266	-0-	-1508 B	-0-	3259	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

01	5270	X	5232	-0-	-38 B	-20522	5228	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4760	X	4688	-0-	-72 B	-20522	4684	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5270	X	5164	-0-	-106 B	-20522	5156	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5100	X	4827	-0-	-273 B	-0-	4823	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5270	X	5000	-0-	-270 B	-0-	4991	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5070	X	4991	-0-	-79 B	-0-	4984	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5177	X	5069	-0-	-108 B	-0-	5060	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5177	X	4909	-0-	-268 B	-0-	4906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4980	X	4593	-0-	-387 B	-0-	4587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5146	X	4946	-0-	-200 B	-0-	4940	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4980	X	4745	-0-	-235 B	-0-	4741	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5084	X	4834	-0-	-250 B	-0-	4826	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	5828	X	6680	-0-	852 B	-14285	6680	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	6227	-0-	963 B	-13322	6227	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	6496	-0-	3365 B	-9957	6496	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	1779	-0-	-3861 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5617	-0-	-211 B	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2848	-0-	-2792 B	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	9146	X	9146	-0-	-0- B	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4844	-0-	-984 B	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3029	-0-	-2799 B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	9742	X	9742	-0-	-0- B	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3040	-0-	-2788 B	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,447 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	4650	X	4070	-0-	-580 B	-9479	4069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3918	-0-	-226 B	-9479	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4309	X	3952	-0-	-357 B	-9479	3949	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4170	X	3584	-0-	-586 B	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340	X	3499	-0-	-841 B	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4200	X	3334	-0-	-866 B	-0-	3333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4340	X	3387	-0-	-953 B	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937	X	3880	-0-	-57 B	-0-	3879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0- B	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	3991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0- B	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	3958	-0-	-227 B	-0-	3956	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5332	X	4852	-0-	-480 B	-0-	4852	2			N	-0-					50
02	4760	X	4565	-0-	-195 B	-0-	4565	2			N	-0-					50
03	5208	X	3664	-0-	-1544 B	-0-	3664	2			N	-0-					50
04	5010	X	4287	-0-	-723 B	-0-	4287	2			N	-0-					50
05	5321	X	5321	-0-	-0- B	-0-	5321	2			N	-0-					50
06	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-					50
07	5053	X	4979	-0-	-74 B	-0-	4979	2			N	-0-					50
08	5332	X	4887	-0-	-445 B	-0-	4887	2			N	-0-					50
09	5160	X	4664	-0-	-496 B	-0-	4664	2			N	-0-					50
10	5332	X	4767	-0-	-565 B	-0-	4767	2			N	-0-					50
11	5010	X	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					50
12	4991	X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 56,076 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	12152	X	7326	-0-	-4826 B	-0-	7324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10976	X	9759	-0-	-1217 B	-0-	9752	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0- B	-0-	11817	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	9360	X	7144	-0-	-2216 B	-0-	7132	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	10819	X	5454	-0-	-5365 B	-0-	5450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	11460	X	4997	-0-	-6463 B	-0-	4993	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	11842	X	5913	-0-	-5929 B	-0-	5910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	11842	X	7032	-0-	-4810 B	-0-	7028	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	7140	X	6215	-0-	-925 B	-0-	6204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	10943	X	10943	-0-	-0- B	-0-	10913	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	6810	X	6517	-0-	-293 B	-0-	6510	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	7037	X	6057	-0-	-980 B	-0-	6044	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	10918	X	10918	-0-	-0- B	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
02	9869	X	9869	-0-	-0- B	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	10635	X	10635	-0-	-0- B	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	10065	-0-	2715 B	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0- B	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	10558	X	10558	-0-	-0- B	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	13973	X	13973	-0-	-0- B	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
08	14400	X	14400	-0-	-0- B	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
09	13116	X	13116	-0-	-0- B	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
10	12387	X	12387	-0-	-0- B	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
11	12099	X	12099	-0-	-0- B	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
*12	11512	X	11512	-0-	-0- B	-0-	11512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,102 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	4433	X	4411	-0-	-22 B	-4716	4411	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3734	-0-	10 B	-4706	3734	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4092	-0-	-465 B	-4706	4092	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3800	-0-	-610 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3642	-0-	-915 B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3685	-0-	-575 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3648	-0-	-475 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3641	-0-	-451 B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3494	-0-	-316 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3634	-0-	-179 B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3648	-0-	-42 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*12	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,232 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	4058	X	4058	-0-	-0-	B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3544	-0-	544	B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1454	-0-	-1546	B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1806	-0-	-1294	B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2078	-0-	-1022	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2407	-0-	-593	B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1881	-0-	-1219	B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2280	-0-	-200	B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,942 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	3627	X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	B	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	1235	-0-	-2392	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	7168	-0-	3958	B	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	B	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	242	-0-	-958	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	B	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3045	-0-	-582	B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	B	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3238	-0-	-389	B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,710 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	6505	X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4538	-0-	-1174	B	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4451	-0-	-1873	B	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4879	-0-	-1241	B	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3336	-0-	-2988	B	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5019	-0-	-1101	B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4146	-0-	-907	B	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4208	-0-	-845	B	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4389	-0-	-621	B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3999	-0-	-1178	B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4580	-0-	-430	B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*12	5968	X	5968	-0-	-0-	B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,018 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15134	X	15134	-0-	-0- B	-0-	428	1	14706	2	N	-0-			-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0- B	-0-	149	1	4989	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	2012	-0-	-4033 B	-0-	59	1	1953	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	9086	-0-	-1354 B	-0-	263	1	8823	2	N	-0-			-0-
05	23664	X	23664	-0-	-0- B	-0-	730	1	22934	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	5723	-0-	-4717 B	-0-	167	1	5556	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					N	-0-			-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-			-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440 B	-0-					N	-0-			-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-			-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2			N	-0-			38
02	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	2			N	-0-			38
03	4061	X	3615	-0-	-446 B	-0-	3615	2			N	-0-			38
04	3930	X	3067	-0-	-863 B	-0-	3067	2			N	-0-			38
05	4061	X	3236	-0-	-825 B	-0-	3236	2			N	-0-			38
06	3930	X	3660	-0-	-270 B	-0-	3660	2			N	-0-			38
07	4061	X	3437	-0-	-624 B	-0-	3437	2			N	-0-			38
08	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	2			N	-0-			38
09	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-			38
10	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	2			N	-0-			38
11	3930	X	3549	-0-	-381 B	-0-	3549	2			N	-0-			38
12	4061	X	3633	-0-	-428 B	-0-	3633	2			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 44,560 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6205	-0-	-367 B	-40064	6205	2			N	-0-			-0-
02	5908	X	5584	-0-	-324 B	-40064	5584	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5975	-0-	-132 B	-40064	5975	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315 B	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5993	-0-	-207 B	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	5618	-0-	-382 B	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	4489	-0-	-1680 B	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
08	5983	X	4142	-0-	-1841 B	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	4937	-0-	-853 B	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	4279	-0-	-1704 B	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
11	5610	X	4192	-0-	-1418 B	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,790 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	9796	X	7517	-0-	-2279 B	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	3599	-0-	-5249 B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	5853	-0-	-3943 B	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7207	-0-	-53 B	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0- B	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6048	-0-	-1212 B	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6993	-0-	-447 B	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7487	-0-	-1906 B	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4798	-0-	-4292 B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7982	-0-	-1411 B	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6357	-0-	-903 B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	2114	-0-	-5388 B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,343 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	3534	X	3168	-0-	-366 B	-8639	3168	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2904	-0-	-64 B	-8639	2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3286	X	3124	-0-	-162 B	-8639	3123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3180	X	3068	-0-	-112 B	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2986	-0-	-238 B	-0-	2985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	2638	-0-	-482 B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2817	-0-	-407 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	3560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3453	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	3485	-0-	-49 B	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3689	X	3247	-0-	-442 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2158	-0-	-1146 B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	14057	-0-	10517 B	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0- B	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
06	7365	X	7365	-0-	-0- B	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	12171	X	12171	-0-	-0- B	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	11123	X	11123	-0-	-0- B	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
09	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	11430	X	11430	-0-	-0- B	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0- B	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*12	10330	X	10330	-0-	-0- B	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,949 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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4038	-0-	-550 B	-0-	4023	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4032	X	3504	-0-	-528 B	-0-	3489	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4606	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	4380	X	3529	-0-	-851 B	-0-	3514	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4526	X	3346	-0-	-1180 B	-0-	3320	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4500	X	3448	-0-	-1052 B	-0-	3428	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	4650	X	3811	-0-	-839 B	-0-	3781	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	4650	X	3326	-0-	-1324 B	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3540	X	3138	-0-	-402 B	-0-	3123	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	3813	X	2624	-0-	-1189 B	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3690	X	2911	-0-	-779 B	-0-	2899	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3813	X	2755	-0-	-1058 B	-0-	2737	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2891	-0-	-519 B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1765	-0-	-1315 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	888	-0-	-1933 B	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	2685	-0-	-105 B	-0-	2683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3667	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3510	X	3497	-0-	-13 B	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3300	-0-	-513 B	-0-	3297	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	9918	-0-	-3288 B	-0-	9918	2			N	-0-					120
02	9576	X	6357	-0-	-3219 B	-0-	6357	2			N	-0-					120
03	10997	X	10997	-0-	-0- B	-0-	10997	2			N	-0-					120
04	9600	X	8960	-0-	-640 B	-0-	8960	2			N	-0-					120
05	9920	X	7627	-0-	-2293 B	-0-	7627	2			N	-0-					120
06	10650	X	9455	-0-	-1195 B	-0-	9455	2			N	-0-					120
07	13216	X	13216	-0-	-0- B	-0-	13216	2			N	-0-					120
08	11005	X	10786	-0-	-219 B	-0-	10786	2			N	-0-					120
09	9450	X	77	-0-	-9373 B	-0-	77	2			N	-0-					120
10	13206	X	3141	-0-	-10065 B	-0-	3141	2			N	-0-					120
11	13810	X	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2			N	-0-					120
12	13206	X	11170	-0-	-2036 B	-0-	11170	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 105,514 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-193 B	-11506	2963	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254 B	-11506	2595	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3162	X	2824	-0-	-338 B	-11506	2812	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2970	X	2841	-0-	-129 B	-0-	2833	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3069	X	2859	-0-	-210 B	-0-	2844	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2880	X	2760	-0-	-120 B	-0-	2749	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2945	X	2676	-0-	-269 B	-0-	2663	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2945	X	2721	-0-	-224 B	-0-	2715	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2850	X	2724	-0-	-126 B	-0-	2714	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2852	X	2697	-0-	-155 B	-0-	2690	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2760	X	2585	-0-	-175 B	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33 B	-0-	2778	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6124	-0-	-851 B	-0-	6123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6048	X	5954	-0-	-94 B	-0-	5952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	6346	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6120	X	5990	-0-	-130 B	-0-	5989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6603	X	5766	-0-	-837 B	-0-	5759	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6390	X	5621	-0-	-769 B	-0-	5619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6603	X	5402	-0-	-1201 B	-0-	5400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6355	X	4901	-0-	-1454 B	-0-	4899	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6000	X	4613	-0-	-1387 B	-0-	4607	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	5936	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	5796	X	5796	-0-	-0- B	-0-	5787	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5962	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4979	-0-	-1810 B	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	183	-0-	-6201 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	124	-0-	-6944 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	7595	-0-	755 B	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3403	-0-	-2177 B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4740	-0-	-90 B	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5480	-0-	-2208 B	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0- B	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	3300	-0-	-4140 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	76	-0-	-5411 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	35	-0-	-7405 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,833 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	5270	X	3588	-0-	-1682 B	-51752	3588	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	5846	-0-	1086 B	-50666	5846	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5761	-0-	491 B	-50175	5761	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5108	-0-	8 B	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5129	-0-	-141 B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5129	-0-	-141 B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4423	-0-	-677 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4904	-0-	-366 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4359	-0-	-741 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3191	-0-	-1924 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,862 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	2852	X	1812	-0-	-1040 B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2371	-0-	-205 B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	2327	-0-	-133 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2416	-0-	-219 B	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	X	2093	-0-	-457 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2135	-0-	-500 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	3470	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3330	X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3247	-0-	-194 B	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3720	X	2168	-0-	-1552 B	-60608	2168	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	8276	-0-	4720 B	-55888	8276	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	11584	-0-	7647 B	-48241	11584	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	9761	-0-	5951 B	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6364	-0-	-1076 B	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7042	-0-	-158 B	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6719	-0-	-721 B	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6316	-0-	-1124 B	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5850	-0-	-1350 B	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5404	-0-	-1881 B	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5205	-0-	-1845 B	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5538	-0-	-1189 B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,227 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	7192	X	5850	-0-	-1342 B	-38294	5850	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6347	-0-	-149 B	-38294	6347	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	7573	-0-	1311 B	-36983	7573	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5429	-0-	-241 B	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0- B	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4542	-0-	-2418 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7017	-0-	-175 B	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6303	-0-	-889 B	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6090	-0-	-810 B	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6600	-0-	-530 B	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5694	-0-	-1086 B	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5842	-0-	-1164 B	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,406 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-405038					N	-0-					100
02	0	X	37	-0-	37 B	-405001	37	2			N	-0-					100
03	0	X	16	-0-	16 B	-404985	16	2			N	-0-					100
04	0	X	1086	-0-	1086 B	-0-	1086	2			N	-0-					100
05	8363	X	8363	-0-	-0- B	-0-	8363	2			N	-0-					100
06	8253	X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2			N	-0-					100
07	6715	X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2			N	-0-					100
08	5620	X	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	2			N	-0-					100
09	6484	X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484	2			N	-0-					100
10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5939	2			N	-0-					100
11	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					100
12	3348	X	1083	-0-	-2265 B	-0-	1083	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 47,666 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	11222	X	7449	-0-	-3773 B	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7656	-0-	-2480 B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	4951	-0-	-7418 B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	6586	-0-	-5384 B	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	6676	-0-	-5693 B	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6306	-0-	-1884 B	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5998	-0-	-2465 B	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5697	-0-	-1123 B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5683	-0-	-917 B	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5653	-0-	-1012 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5209	-0-	-1091 B	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*12	6972	X	6972	-0-	-0- B	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,836 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0- B	-0-	3427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	2956	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3255	X	3151	-0-	-104 B	-0-	3143	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3330	X	2171	-0-	-1159 B	-0-	2168	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3441	X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3330	X	2016	-0-	-1314 B	-0-	2012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3286	X	967	-0-	-2319 B	-0-	964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3162	X	1638	-0-	-1524 B	-0-	1635	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2190	X	1955	-0-	-235 B	-0-	1952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2263	X	1594	-0-	-669 B	-0-	1591	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2010	X	1075	-0-	-935 B	-0-	1073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2015	X	916	-0-	-1099 B	-0-	913	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3321	-0-	-833 B	-8303	3319	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3752	X	2733	-0-	-1019 B	-8303	2730	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3282	-0-	-872 B	-8303	3276	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	3002	-0-	-838 B	-0-	2999	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968	X	3015	-0-	-953 B	-0-	3009	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3210	X	3157	-0-	-53 B	-0-	3151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3286	X	3179	-0-	-107 B	-0-	3173	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3286	X	3188	-0-	-98 B	-0-	3186	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3150	X	3042	-0-	-108 B	-0-	3038	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3255	X	2519	-0-	-736 B	-0-	2516	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3150	X	3088	-0-	-62 B	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	4134	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6520	-0-	-1509 B	-0-	6507	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	7252	X	4963	-0-	-2289 B	-0-	4948	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	7564	X	6040	-0-	-1524 B	-0-	6009	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	7230	X	5803	-0-	-1427 B	-0-	5786	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	7471	X	6272	-0-	-1199 B	-0-	6239	2	33	9	N	30	30	8			-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438 B	-0-	5833	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	6045	X	5498	-0-	-547 B	-0-	5472	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	6262	X	4925	-0-	-1337 B	-0-	4914	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	6060	X	5483	-0-	-577 B	-0-	5462	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	6262	X	5385	-0-	-877 B	-0-	5367	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	6316	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*12	6805	X	6805	-0-	-0- B	-0-	6773	2	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22512	X	22512	-0-	-0-	B	-0-	22512	2			N	-0-					-0-
02	21223	X	21223	-0-	-0-	B	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
03	20279	X	20279	-0-	-0-	B	-0-	20279	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17836	-0-	-734	B	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15730	-0-	-3459	B	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	15294	-0-	-3276	B	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	10754	-0-	-8435	B	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	12857	-0-	-6332	B	-0-	440	1	12417	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	13146	-0-	-4704	B	-0-	408	1	12738	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	13472	-0-	-2338	B	-0-	405	1	13067	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	10828	-0-	-4472	B	-0-	319	1	10509	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	13086	-0-	-492	B	-0-	304	1	12782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,017 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	7936	X	7068	-0-	-868	B	-151837	7067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7168	X	5269	-0-	-1899	B	-151837	5267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7998	X	5481	-0-	-2517	B	-151837	5478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7740	X	6225	-0-	-1515	B	-0-	6223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7998	X	5678	-0-	-2320	B	-0-	5675	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6840	X	5794	-0-	-1046	B	-0-	5792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6448	X	1954	-0-	-4494	B	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6448	X	371	-0-	-6077	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0-	B	-0-	8674	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5983	X	4639	-0-	-1344	B	-0-	4638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6143	X	6143	-0-	-0-	B	-0-	6142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680	X	8112	-0-	-568	B	-0-	8109	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4743	X	4028	-0-	-715	B	-0-	4019	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5471	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	B	-0-	6093	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	4260	X	5314	-0-	1054	B	-0-	5300	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	B	-0-	5311	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	4590	X	4424	-0-	-166	B	-0-	4407	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	B	-0-	5528	2	31	9	N	28	28	8			-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0-	B	-0-	5965	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	B	-0-	5038	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	B	-0-	5211	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4590	X	3848	-0-	-742	B	-0-	3836	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*12	4763	X	4763	-0-	-0-	B	-0-	4738	2	25	9	N	23	23	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2122	-0-	-110	B	-0-	2113	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2828	X	1441	-0-	-1387	B	-0-	1434	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3131	X	1688	-0-	-1443	B	-0-	1673	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	3030	X	1552	-0-	-1478	B	-0-	1543	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2852	X	2461	-0-	-391	B	-0-	2433	2	28	9	N	25	25	8			-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	B	-0-	3212	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	3234	2	35	9	N	32	32	8			-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	3160	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3240	X	3114	-0-	-126	B	-0-	3091	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	3348	X	3171	-0-	-177	B	-0-	3147	2	24	9	N	22	22	8			-0-
11	3240	X	2980	-0-	-260	B	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	3255	X	2972	-0-	-283	B	-0-	2939	2	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8233	-0-	-757	B	-39382	8229	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	7952	X	7531	-0-	-421	B	-39382	7527	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8773	X	8366	-0-	-407	B	-39382	8357	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	7786	-0-	-674	B	-0-	7780	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8556	X	7922	-0-	-634	B	-0-	7910	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	B	-0-	8445	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	B	-0-	8594	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	8370	X	8355	-0-	-15	B	-0-	8351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	8460	X	7751	-0-	-709	B	-0-	7744	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	8742	X	7455	-0-	-1287	B	-0-	7449	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8460	X	6146	-0-	-2314	B	-0-	6142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	8618	X	5509	-0-	-3109	B	-0-	5503	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2142	-0-	-28	B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2070	N	2066	-0-	-4	B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	1207	-0-	-932	B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1405	-0-	-734	B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1264	-0-	-836	B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1282	-0-	-68	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3348	X	2413	-0-	-935	B	-0-	2405	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	B	-0-	7003	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	B	-0-	6315	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2730	X	5474	-0-	2744	B	-0-	5466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	B	-0-	5593	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	B	-0-	5568	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	B	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5253	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	B	-0-	5157	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	B	-0-	5102	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	B	-0-	4898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	5136	X	5136	-0-	-0-	B	-0-	5132	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	4898	X	4258	-0-	-640	B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3524	-0-	-900	B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4881	-0-	-17	B	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3901	-0-	-569	B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4541	-0-	-16	B	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3417	-0-	-1293	B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2721	-0-	-2146	B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3152	-0-	-1715	B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2446	-0-	-1934	B	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3248	-0-	-1278	B	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*12	3521	X	3521	-0-	-0-	B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,277 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	28334	X	21697	-0-	-6637	B	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
02	25592	X	20136	-0-	-5456	B	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	18404	-0-	-9930	B	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	20846	-0-	-1564	B	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20032	-0-	-2257	B	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20211	-0-	-1359	B	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	13758	-0-	-8531	B	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	16498	-0-	-5047	B	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	16582	-0-	-4268	B	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
10	21756	X	21756	-0-	-0-	B	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18820	-0-	-1400	B	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16050	-0-	-1093	B	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,790 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	4123	X	3252	-0-	-871 B	-177100	3251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724	X	2685	-0-	-1039 B	-177100	2684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3782	X	3459	-0-	-323 B	-177100	3456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	3263	-0-	-157 B	-0-	3262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3426	-0-	-108 B	-0-	3423	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482 B	-0-	2875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3472	X	3207	-0-	-265 B	-0-	3205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3472	X	3023	-0-	-449 B	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3330	X	2837	-0-	-493 B	-0-	2836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	2835	-0-	-606 B	-0-	2834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	4795	-0-	1825 B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1139	-0-	-1831 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2469	-0-	-600 B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1625	-0-	-1345 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*12	11043	X	11043	-0-	-0- B	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,316 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	5301	X	2970	-0-	-2331 B	-473283	2970	2			N	-0-					7
02	6524	X	7269	-0-	745 B	-472538	7269	2			N	-0-					7
03	8494	X	2688	-0-	-5806 B	-472538	2688	2			N	-0-					7
04	8220	X	2133	-0-	-6087 B	-0-	2133	2			N	-0-					7
05	8494	X	2664	-0-	-5830 B	-0-	2664	2			N	-0-					7
06	7800	X	2077	-0-	-5723 B	-0-	2077	2			N	-0-					7
07	8060	X	2680	-0-	-5380 B	-0-	2680	2			N	-0-					7
08	7832	X	7832	-0-	-0- B	-0-	7832	2			N	-0-					7
09	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-					7
10	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	2			N	-0-					7
11	7590	X	6778	-0-	-812 B	-0-	6778	2			N	-0-					7
12	7843	X	7150	-0-	-693 B	-0-	7150	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 53,450 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	2119	-0-	-454 B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1998	-0-	-270 B	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2263	X	2248	-0-	-15 B	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2190	X	2136	-0-	-54 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2080	-0-	-183 B	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2190	X	2025	-0-	-165 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2082	-0-	-181 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2544	X	2544	-0-	-0- B	-0-	2542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0- B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2635	X	2502	-0-	-133 B	-0-	2500	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4247	X	3491	-0-	-756 B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3101	-0-	-651 B	-0-	3100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	3426	-0-	-666 B	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3960	X	3631	-0-	-329 B	-0-	3630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3483	-0-	-392 B	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3390	X	3230	-0-	-160 B	-0-	3228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4371	X	3612	-0-	-759 B	-0-	3611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4230	X	2179	-0-	-2051 B	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	2369	-0-	-2002 B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	7967	X	5929	-0-	-2038 B	-0-	133	1	5796	2	N	-0-					90
02	6384	X	6037	-0-	-347 B	-0-	141	1	5896	2	N	-0-					90
03	6541	X	5960	-0-	-581 B	-0-	149	1	5811	2	N	-0-					90
04	6330	X	6005	-0-	-325 B	-0-	160	1	5760	2	N	77					167
							85	9									
05	6696	X	6450	-0-	-246 B	-0-	167	1	6255	2	N	25	170	1			22
							28	9									
06	6480	X	5947	-0-	-533 B	-0-	160	1	5787	2	N	-0-					22
07	6696	X	4717	-0-	-1979 B	-0-	120	1	4597	2	N	-0-					22
08	6448	X	5646	-0-	-802 B	-0-	148	1	5498	2	N	-0-					22
09	6240	X	4936	-0-	-1304 B	-0-	132	1	4804	2	N	-0-					22
10	6448	X	4789	-0-	-1659 B	-0-	128	1	4661	2	N	-0-					22
11	5940	X	5358	-0-	-582 B	-0-	140	1	5218	2	N	-0-					22
12	5642	X	5299	-0-	-343 B	-0-	136	1	5163	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 67,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-			-0-
03	7871	X	7871	-0-	-0- B	-0-	7871	2			N	-0-			-0-
04	2250	X	44278	-0-	42028 B	-0-	44278	2			N	-0-			-0-
05	20753	X	20753	-0-	-0- B	-0-	20753	2			N	-0-			-0-
06	24011	X	24011	-0-	-0- B	-0-	24011	2			N	-0-			-0-
07	21722	X	21722	-0-	-0- B	-0-	21722	2			N	-0-			-0-
08	10736	X	10736	-0-	-0- B	-0-	10736	2			N	-0-			-0-
09	12303	X	12303	-0-	-0- B	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
10	11993	X	11993	-0-	-0- B	-0-	11993	2			N	-0-			-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0- B	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
*12	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,893 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	6045	X	121	-0-	-5924 B	-6705	121	2			N	-0-			-0-
02	3836	X	5	-0-	-3831 B	-6705	5	2			N	-0-			-0-
03	775	X	5	-0-	-770 B	-6705	5	2			N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5	X	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
*12	145	X	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-951					N	-0-			-0-
02	6916	X	3906	-0-	-3010 B	-951	3906	2			N	-0-			-0-
03	17304	X	18255	-0-	951 B	-0-	18255	2			N	-0-			-0-
04	2310	X	5811	-0-	3501 B	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0- B	-0-	10286	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	7623	-0-	-5187 B	-0-	7623	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	7576	-0-	-5661 B	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	4283	-0-	-8954 B	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	4250	-0-	-5710 B	-0-	4250	2			N	-0-			-0-
10	10292	X	3037	-0-	-7255 B	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	3230	-0-	-4390 B	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	3072	-0-	-4492 B	-0-	3072	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,329 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	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2130	-0-	-334 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2329	-0-	-58 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2200	-0-	-200 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2253	-0-	-103 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2173	-0-	-77 B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2129	-0-	-31 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1109	-0-	-1185 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*12	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,846 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	2673	X	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	10690	X	10690	-0-	-0- B	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
03	11337	X	11337	-0-	-0- B	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	8899	-0-	7009 B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0- B	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0- B	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*12	7761	X	7761	-0-	-0- B	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,357 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	2945	X	2659	-0-	-286 B	-0-	2655	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2660	X	2255	-0-	-405 B	-0-	2251	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2232	X	1798	-0-	-434 B	-0-	1791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2580	X	1722	-0-	-858 B	-0-	1718	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2666	X	2333	-0-	-333 B	-0-	2322	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2580	X	2081	-0-	-499 B	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2511	X	1984	-0-	-527 B	-0-	1974	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	3677	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0- B	-0-	4170	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0- B	-0-	2992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3450	X	2237	-0-	-1213 B	-0-	2233	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3565	X	2481	-0-	-1084 B	-0-	2473	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	6096	X	6096	-0-	-0-	B	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
02	6434	X	6434	-0-	-0-	B	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	B	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	7112	-0-	3872	B	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	B	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	B	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	B	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
08	6919	X	6919	-0-	-0-	B	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	B	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	B	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	B	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
*12	6158	X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

01	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1572	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	835	-0-	-1153	B	-0-	40	1	795	2	N	-0-			-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1801	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1604	-0-	14	B	-0-	70	1	1534	2	N	-0-			-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1961	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1706	-0-	-124	B	-0-	86	1	1620	2	N	-0-			-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1594	2	N	-0-			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2097	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1709	-0-	-1	B	-0-	95	1	1614	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	B	-0-	86	1	1572	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1832	-0-	-298	B	-0-	92	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1637	-0-	-130	B	-0-	87	1	1550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

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

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	12104	X	12104	-0-	-0-	B	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	12981	X	12981	-0-	-0-	B	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8019	-0-	-2862	B	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	5932	-0-	-5768	B	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13157	-0-	-917	B	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11065	-0-	-2555	B	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9118	-0-	-4956	B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	8839	-0-	-4305	B	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10761	-0-	-1959	B	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10271	-0-	-2873	B	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	6146	-0-	-4924	B	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9417	-0-	-1712	B	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,810 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	3348	X	2909	-0-	-439	B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2804	-0-	-80	B	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	B	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2910	X	2958	-0-	48	B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2640	-0-	-460	B	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	B	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	2935	-0-	-165	B	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	B	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	3533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	B	-0-	3371	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	3320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3658	X	3393	-0-	-265	B	-0-	3391	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2673	X	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	3211	-0-	931	B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2234	-0-	-122	B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2229	-0-	-127	B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2015	-0-	-265	B	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1893	-0-	-463	B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1660	-0-	-620	B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1831	-0-	-525	B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,662 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	4867	X	4168	-0-	-699 B	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3523	-0-	-481 B	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3843	-0-	-590 B	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3841	-0-	-299 B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3838	-0-	-378 B	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3157	-0-	-863 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3032	-0-	-936 B	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3649	-0-	-319 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2787	-0-	-1053 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3538	-0-	-2 B	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3544	-0-	-114 B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2638	-0-	-524 B	-0-	2627	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	2856	X	2530	-0-	-326 B	-0-	2520	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3410	X	3103	-0-	-307 B	-0-	3078	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3300	X	2807	-0-	-493 B	-0-	2792	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3410	X	3391	-0-	-19 B	-0-	3357	2	34	9	N	31	31	8			-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3377	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	3431	2	33	9	N	30	30	8			-0-
08	3379	X	3231	-0-	-148 B	-0-	3219	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3300	X	1604	-0-	-1696 B	-0-	1594	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3410	X	3109	-0-	-301 B	-0-	3095	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3300	X	1812	-0-	-1488 B	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3410	X	1361	-0-	-2049 B	-0-	1352	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1322	-0-	-4258 B	-8223	1322	2			N	-0-					17
02	5124	X	4744	-0-	-380 B	-8223	4744	2			N	-0-					17
03	5673	X	5582	-0-	-91 B	-8223	5582	2			N	-0-					17
04	5490	X	3541	-0-	-1949 B	-0-	3541	2			N	-0-					17
05	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	5787	2			N	-0-					17
06	5400	X	2581	-0-	-2819 B	-0-	2581	2			N	-0-					17
07	5580	X	3646	-0-	-1934 B	-0-	3646	2			N	-0-					17
08	6547	X	6547	-0-	-0- B	-0-	6547	2			N	-0-					17
09	9546	X	9546	-0-	-0- B	-0-	9546	2			N	-0-					17
10	7773	X	7773	-0-	-0- B	-0-	7773	2			N	-0-					17
11	6326	X	6326	-0-	-0- B	-0-	6326	2			N	-0-					17
12	6076	X	5656	-0-	-420 B	-0-	5656	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 63,051 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	2852	X	2324	-0-	-528 B	-0-	2324	2			N	-0-					55
02	2576	X	2092	-0-	-484 B	-0-	2092	2			N	-0-					55
03	2852	X	2211	-0-	-641 B	-0-	2211	2			N	-0-					55
04	2670	X	2589	-0-	-81 B	-0-	2589	2			N	-0-					55
05	2325	X	2165	-0-	-160 B	-0-	2165	2			N	-0-					55
06	2452	X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					55
07	2666	X	2312	-0-	-354 B	-0-	2312	2			N	-0-					55
08	2666	X	1848	-0-	-818 B	-0-	1848	2			N	-0-					55
09	2580	X	2395	-0-	-185 B	-0-	2395	2			N	-0-					55
10	2542	X	2081	-0-	-461 B	-0-	2081	2			N	-0-					55
11	2460	X	2057	-0-	-403 B	-0-	2057	2			N	-0-					55
12	2480	X	1483	-0-	-997 B	-0-	1483	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 26,009 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	3627	X	3722	-0-	95 B	-81148	3721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	2386	-0-	-890 B	-81148	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3627	X	2829	-0-	-798 B	-81148	2827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510	X	2867	-0-	-643 B	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627	X	3203	-0-	-424 B	-0-	3201	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3821	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3193	X	2810	-0-	-383 B	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3510	X	2177	-0-	-1333 B	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	2626	-0-	-1001 B	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	3278	-0-	-232 B	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6654	X	6654	-0-	-0- B	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2374	-0-	-1098 B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1764	-0-	-2080 B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1545	-0-	-2175 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2299	-0-	-1545 B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2799	-0-	-921 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	6478	X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	738	-0-	-3106 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0- B	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*12	5315	X	5315	-0-	-0- B	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,065 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	31434	X	27397	-0-	-4037 B	-0-	27397	2			N	-0-					18
02	27636	X	24405	-0-	-3231 B	-0-	24405	2			N	-0-					18
03	29667	X	26465	-0-	-3202 B	-0-	26465	2			N	-0-					18
04	27210	X	24572	-0-	-2638 B	-0-	24572	2			N	-0-					18
05	28117	X	25357	-0-	-2760 B	-0-	25357	2			N	-0-					18
06	26520	X	22958	-0-	-3562 B	-0-	22958	2			N	-0-					18
07	27032	X	13553	-0-	-13479 B	-0-	13553	2			N	-0-					18
08	26921	X	26921	-0-	-0- B	-0-	26921	2			N	-0-					18
09	24570	X	24279	-0-	-291 B	-0-	24279	2			N	-0-					18
10	25358	X	24241	-0-	-1117 B	-0-	24241	2			N	-0-					18
11	26040	X	22917	-0-	-3123 B	-0-	22917	2			N	-0-					18
12	26908	X	12376	-0-	-14532 B	-0-	12376	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 275,441 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	12690	X	12690	-0-	-0- B	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	7888	-0-	-2472 B	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7333	-0-	-2184 B	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8753	-0-	-2347 B	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8325	-0-	-3145 B	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	3558	-0-	-7542 B	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4655	-0-	-4397 B	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	10990	X	10990	-0-	-0- B	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	3864	-0-	-4896 B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	2887	-0-	-5452 B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	7040	-0-	-3610 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	4318	-0-	-6687 B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,301 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	12679	X	10709	-0-	-1970 B	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10373	-0-	-2059 B	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	8493	-0-	-5271 B	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9102	-0-	-4218 B	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9603	-0-	-1867 B	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7874	-0-	-3226 B	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	7101	-0-	-4369 B	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8117	-0-	-1493 B	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7004	-0-	-2296 B	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	3108	-0-	-6502 B	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	11882	X	11882	-0-	-0- B	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
*12	8217	X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,583 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	16926	X	14898	-0-	-2028 B	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0- B	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	13952	-0-	-2974 B	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	11526	-0-	-4854 B	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	11619	-0-	-5307 B	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	9361	-0-	-7019 B	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	9793	-0-	-7133 B	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	10877	-0-	-3073 B	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10571	-0-	-949 B	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	2398	-0-	-9227 B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	5713	-0-	-4817 B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10051	-0-	-861 B	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,400 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	6603	X	5176	-0-	-1427 B	-0-	5161	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	5964	X	5161	-0-	-803 B	-0-	5141	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5673	X	4694	-0-	-979 B	-0-	4661	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	5490	X	5848	-0-	358 B	-0-	5822	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	5704	X	5333	-0-	-371 B	-0-	5287	2	46	9	N	42	42	8			-0-
06	5520	X	4444	-0-	-1076 B	-0-	4415	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	6045	X	5217	-0-	-828 B	-0-	5173	2	44	9	N	40	40	8			-0-
08	6045	X	4708	-0-	-1337 B	-0-	4693	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	5850	X	4288	-0-	-1562 B	-0-	4264	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0- B	-0-	6013	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	5040	X	3963	-0-	-1077 B	-0-	3948	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	5208	X	5204	-0-	-4 B	-0-	5170	2	34	9	N	31	31	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	80042	X	71161	-0-	-8881 B	-0-	71161	2			N	-0-					39
02	69552	X	58847	-0-	-10705 B	-0-	58847	2			N	-0-					39
03	76291	X	60809	-0-	-15482 B	-0-	60809	2			N	-0-					39
04	73800	X	57226	-0-	-16574 B	-0-	57226	2			N	-0-					39
05	74524	X	60196	-0-	-14328 B	-0-	60043	2	153	9	N	139	158	1			20
06	68880	X	58327	-0-	-10553 B	-0-	58327	2			N	-0-					20
07	65162	X	59837	-0-	-5325 B	-0-	59837	2			N	-0-					20
08	60822	X	55603	-0-	-5219 B	-0-	55603	2			N	-0-					20
09	58320	X	49558	-0-	-8762 B	-0-	49558	2			N	-0-					20
10	60264	X	57790	-0-	-2474 B	-0-	57790	2			N	-0-					20
11	83402	X	83402	-0-	-0- B	-0-	83402	2			N	-0-					20
*12	86225	X	86225	-0-	-0- B	-0-	86225	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 758,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2071	X	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
03	11104	X	11104	-0-	-0-	B	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
04	150	X	12797	-0-	12647	B	-0-	12797	2			N	-0-			-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	B	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	B	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
10	1733	X	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
11	1717	X	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,700 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	3596	X	2484	-0-	-1112	B	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	1733	-0-	-1515	B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2587	-0-	-413	B	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	B	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	3116	-0-	-108	B	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3073	-0-	-151	B	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2901	-0-	-489	B	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	2746	-0-	-757	B	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	2694	-0-	-696	B	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2758	-0-	-373	B	-0-	2758	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,488 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	24149	X	14118	-0-	-10031	B	-0-	14118	2			N	-0-			-0-
02	23100	X	8972	-0-	-14128	B	-0-	8972	2			N	-0-			-0-
03	26412	X	5505	-0-	-20907	B	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
04	25560	X	1347	-0-	-24213	B	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
05	26412	X	1353	-0-	-25059	B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
06	13650	X	1486	-0-	-12164	B	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	73	-0-	-9847	B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	3837	-0-	-1681	B	-0-	172	1	3665	2	N	-0-			-0-
09	12869	X	12869	-0-	-0-	B	-0-	559	1	12310	2	N	-0-			-0-
10	9909	X	9909	-0-	-0-	B	-0-	379	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	24	-0-	-3696	B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	43	-0-	-13256	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,536 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	5425	X	5118	-0-	-307 B	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4237	-0-	-663 B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5013	-0-	-288 B	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3082	-0-	-1868 B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4586	-0-	-529 B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3056	-0-	-1894 B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2157	-0-	-2865 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1747	-0-	-3275 B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1004	-0-	-3436 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1219	-0-	-3369 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1310	-0-	-1750 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	866	-0-	-1304 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,395 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	18662	X	2232	-0-	-16430 B	-62946	2232	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	6352	-0-	-4316 B	-62946	6352	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6643	-0-	-2440 B	-62946	6643	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5139	-0-	-2151 B	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6377	-0-	-660 B	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	64853	X	64853	-0-	-0- B	-0-	64853	2			N	-0-					-0-
07	13859	X	13859	-0-	-0- B	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
08	36694	X	36694	-0-	-0- B	-0-	36694	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	12549	-0-	-13521 B	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	8926	-0-	-18013 B	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	10082	-0-	-15988 B	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
*12	44274	X	44274	-0-	-0- B	-0-	44274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,980 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	13689	X	13689	-0-	-0- B	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	11953	X	11953	-0-	-0- B	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	12884	X	12884	-0-	-0- B	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	11178	-0-	7458 B	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
05	19009	X	19009	-0-	-0- B	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	8368	X	8368	-0-	-0- B	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
10	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
11	7575	X	7575	-0-	-0- B	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*12	8394	X	8394	-0-	-0- B	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,385 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	4883	X	4883	-0-	-0- B	-0-	157	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3000	-0-	-360 B	-0-	103	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1649	-0-	-2071 B	-0-	66	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2773	-0-	-827 B	-0-	117	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2669	-0-	-1051 B	-0-	120	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1821	-0-	-1779 B	-0-	72	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1995	-0-	-1322 B	-0-	81	1	1914	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2394	-0-	-458 B	-0-	94	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2640	-0-	-120 B	-0-	104	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	108	1	2729	2	N	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	95	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1967	-0-	-761 B	-0-	57	1	1910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,873 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	18538	X	13306	-0-	-5232 B	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	7125	-0-	-9619 B	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	1383	-0-	-16008 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	-0-	-0-	-20400 B	-0-					N	-0-					-0-
05	21080	X	3158	-0-	-17922 B	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	3913	-0-	-8957 B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	3428	-0-	-4446 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2307	-0-	-1593 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1837	-0-	-2193 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2774	-0-	-1126 B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2483	-0-	-958 B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,032 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	7099	X	7423	-0-	324 B	-182970	7419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	6944	X	6868	-0-	-76 B	-182970	6864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	7874	X	5629	-0-	-2245 B	-182970	5622	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7620	X	5410	-0-	-2210 B	-0-	5406	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7874	X	5914	-0-	-1960 B	-0-	5905	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	7350	X	6624	-0-	-726 B	-0-	6617	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	7595	X	5620	-0-	-1975 B	-0-	5612	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	5921	X	5361	-0-	-560 B	-0-	5358	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6630	X	4873	-0-	-1757 B	-0-	4869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6851	X	5236	-0-	-1615 B	-0-	5233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6630	X	5018	-0-	-1612 B	-0-	5015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5611	X	5246	-0-	-365 B	-0-	5240	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	8587	X	7231	-0-	-1356	B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	8295	X	8295	-0-	-0-	B	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8160	-0-	-985	B	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8115	-0-	-735	B	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7119	-0-	-2057	B	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	6612	-0-	-2268	B	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	B	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	5498	-0-	-2903	B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5921	-0-	-2209	B	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5647	-0-	-1483	B	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	B	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*12	9924	X	9924	-0-	-0-	B	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,079 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	21173	X	-0-	-0-	-21173	B	-54827					N	-0-					-0-
02	13160	X	-0-	-0-	-13160	B	-54827					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	B	-54827					N	-0-					-0-
04	0	X	156	-0-	156	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	19208	X	19208	-0-	-0-	B	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
06	25249	X	25249	-0-	-0-	B	-0-	25249	2			N	-0-					-0-
07	20371	X	20371	-0-	-0-	B	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
08	21924	X	21924	-0-	-0-	B	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	12937	-0-	-7553	B	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	14118	-0-	-7055	B	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17979	-0-	-2511	B	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	14063	-0-	-7110	B	-0-	14063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,005 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	7626	X	6195	-0-	-1431	B	-102828	6195	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	2168	-0-	-4160	B	-102828	2168	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	51665	-0-	44814	B	-58014	51665	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	83075	-0-	76955	B	-0-	83075	2			N	-0-					-0-
05	71927	X	71927	-0-	-0-	B	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
06	64020	X	64020	-0-	-0-	B	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0-	B	-0-	43583	2			N	-0-					-0-
08	40560	X	40560	-0-	-0-	B	-0-	40560	2			N	-0-					-0-
09	41713	X	41713	-0-	-0-	B	-0-	41713	2			N	-0-					-0-
10	49291	X	49291	-0-	-0-	B	-0-	49291	2			N	-0-					-0-
11	37988	X	37988	-0-	-0-	B	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	27175	-0-	-1500	B	-0-	27175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,360 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44888	X	39412	-0-	-5476 B	-0-	39412	2			N	-0-					8
02	39704	X	34134	-0-	-5570 B	-0-	34134	2			N	-0-					8
03	42904	X	37666	-0-	-5238 B	-0-	37666	2			N	-0-					8
04	40380	X	35301	-0-	-5079 B	-0-	35301	2			N	-0-					8
05	40486	X	35462	-0-	-5024 B	-0-	35462	2			N	-0-					8
06	38130	X	33284	-0-	-4846 B	-0-	33284	2			N	-0-					8
07	37789	X	33719	-0-	-4070 B	-0-	33719	2			N	-0-					8
08	37665	X	32909	-0-	-4756 B	-0-	32909	2			N	-0-					8
09	35310	X	30981	-0-	-4329 B	-0-	30981	2			N	-0-					8
10	35464	X	31218	-0-	-4246 B	-0-	31218	2			N	-0-					8
11	33270	X	29604	-0-	-3666 B	-0-	29604	2			N	-0-					8
12	33728	X	20829	-0-	-12899 B	-0-	20829	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 394,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4313	-0-	-399 B	-0-	4313	2			N	-0-					43
02	4256	X	2691	-0-	-1565 B	-0-	2691	2			N	-0-					43
03	3549	X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					43
04	4170	X	4991	-0-	821 B	-0-	4991	2			N	-0-					43
05	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	2			N	-0-					43
06	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5205	2			N	-0-					43
07	5146	X	3837	-0-	-1309 B	-0-	3837	2			N	-0-					43
08	5146	X	4992	-0-	-154 B	-0-	4992	2			N	-0-					43
09	5220	X	4931	-0-	-289 B	-0-	4931	2			N	-0-					43
10	5394	X	5262	-0-	-132 B	-0-	5262	2			N	-0-					43
11	5220	X	2685	-0-	-2535 B	-0-	2685	2			N	-0-					43
12	5084	X	4198	-0-	-886 B	-0-	4198	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 51,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7804	-0-	-814 B	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7097	-0-	-603 B	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7108	-0-	-1262 B	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6709	-0-	-971 B	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7590	-0-	-346 B	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6715	-0-	-875 B	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843 B	-0-					N	-0-					-0-
08	11112	X	11112	-0-	-0- B	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7055	-0-	-295 B	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0- B	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6882	-0-	-2478 B	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7126	-0-	-2546 B	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,816 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	16244	X	13801	-0-	-2443 B	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	9305	-0-	-3995 B	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7536	-0-	-7189 B	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12409	-0-	-1841 B	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	14981	X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12818	-0-	-532 B	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12570	-0-	-264 B	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	8801	-0-	-6172 B	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13783	-0-	-707 B	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13655	-0-	-1318 B	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
11	12918	X	12918	-0-	-0- B	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	5779	-0-	-8450 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,356 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	8649	X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	1313	-0-	-2593 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	0	X	9041	-0-	9041 B	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3012	-0-	-6319 B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	1126	-0-	-8205 B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0- B	-0-	30415	2			N	-0-					-0-
10	50765	X	50765	-0-	-0- B	-0-	50765	2			N	-0-					-0-
11	41567	X	41567	-0-	-0- B	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
*12	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,554 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	4727	X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2			N	-0-					57
02	4060	X	4054	-0-	-6 B	-0-	4054	2			N	-0-					57
03	4495	X	3898	-0-	-597 B	-0-	3898	2			N	-0-					57
04	4350	X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778	2			N	-0-					57
05	4495	X	3459	-0-	-1036 B	-0-	3459	2			N	-0-					57
06	4350	X	3414	-0-	-936 B	-0-	3414	2			N	-0-					57
07	4495	X	2542	-0-	-1953 B	-0-	2542	2			N	-0-					57
08	3906	X	3343	-0-	-563 B	-0-	3343	2			N	-0-					57
09	3780	X	2186	-0-	-1594 B	-0-	2186	2			N	-0-					57
10	3534	X	2057	-0-	-1477 B	-0-	2057	2			N	-0-					57
11	3420	X	1893	-0-	-1527 B	-0-	1893	2			N	-0-					57
12	3348	X	1884	-0-	-1464 B	-0-	1884	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 37,235 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	3627	X	2932	-0-	-695 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	4007	-0-	497 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2674	-0-	-836 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3146	-0-	-481 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,427 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	5363	X	3670	-0-	-1693 B	-0-	3670	2			N	-0-					76
02	4844	X	3055	-0-	-1789 B	-0-	3055	2			N	-0-					76
03	5363	X	4466	-0-	-897 B	-0-	4466	2			N	-0-					76
04	4530	X	4105	-0-	-425 B	-0-	4105	2			N	-0-					76
05	4619	X	2845	-0-	-1774 B	-0-	2845	2			N	-0-					76
06	4320	X	3962	-0-	-358 B	-0-	3962	2			N	-0-					76
07	4464	X	4169	-0-	-295 B	-0-	4169	2			N	-0-					76
08	4464	X	3779	-0-	-685 B	-0-	3779	2			N	-0-					76
09	4110	X	2706	-0-	-1404 B	-0-	2706	2			N	-0-					76
10	4154	X	3484	-0-	-670 B	-0-	3484	2			N	-0-					76
11	4020	X	3010	-0-	-1010 B	-0-	3010	2			N	-0-					76
12	4154	X	2468	-0-	-1686 B	-0-	2468	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 41,719 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	32333	X	26728	-0-	-5605 B	-0-	26728	2			N	-0-					20
02	28476	X	26493	-0-	-1983 B	-0-	26479	2	14	9	N	13					33
03	30752	X	28597	-0-	-2155 B	-0-	28524	2	73	9	N	66					99
04	28710	X	26483	-0-	-2227 B	-0-	26483	2			N	-0-					99
05	29326	X	27077	-0-	-2249 B	-0-	27077	2			N	-0-					99
06	28380	X	24728	-0-	-3652 B	-0-	24728	2			N	-0-					99
07	29326	X	25789	-0-	-3537 B	-0-	25789	2			N	-0-					99
08	28582	X	22219	-0-	-6363 B	-0-	22078	2	141	9	N	128	180	1			47
09	26490	X	14848	-0-	-11642 B	-0-	14848	2			N	-0-					47
10	27063	X	13330	-0-	-13733 B	-0-	13330	2			N	-0-					47
11	24960	X	14286	-0-	-10674 B	-0-	14286	2			N	-0-					47
12	25792	X	13312	-0-	-12480 B	-0-	13312	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 263,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	3100	X	2	-0-	-3098 B	-320673	2	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112 B	-320673					N	-0-					-0-
03	124	X	12	-0-	-112 B	-320673	12	2			N	-0-					-0-
04	30	X	2112	-0-	2082 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883 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: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-173392					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-173392					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	32972	X	32972	-0-	-0- B	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
10	76876	X	76876	-0-	-0- B	-0-	76876	2			N	-0-					-0-
11	38996	X	38996	-0-	-0- B	-0-	38996	2			N	-0-					-0-
*12	30590	X	30590	-0-	-0- B	-0-	30590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	36700	-0-	-4592 B	-0-	36700	2			N	-0-					120
02	36512	X	32535	-0-	-3977 B	-0-	32535	2			N	-0-					120
03	39525	X	35302	-0-	-4223 B	-0-	35302	2			N	-0-					120
04	37140	X	33095	-0-	-4045 B	-0-	33095	2			N	-0-					120
05	37479	X	33096	-0-	-4383 B	-0-	32942	2	154	9	N	140					260
06	35520	X	30958	-0-	-4562 B	-0-	30939	2	19	9	N	17	187	1			90
07	36022	X	31587	-0-	-4435 B	-0-	31587	2			N	-0-					90
08	35309	X	27322	-0-	-7987 B	-0-	27322	2			N	-0-					90
09	33090	X	25828	-0-	-7262 B	-0-	25828	2			N	-0-					90
10	33108	X	31455	-0-	-1653 B	-0-	31455	2			N	-0-					90
11	30960	X	29746	-0-	-1214 B	-0-	29746	2			N	-0-					90
12	31589	X	30108	-0-	-1481 B	-0-	30108	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 377,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			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	120	N	-0-	-0-	-120 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: 126 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	6200	X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 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-

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	7626	X	67	-0-	-7559 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	308	X	68	-0-	-240 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	X	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	90	X	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	47182	-0-	-0- B	-0-	47182	2			N	-0-					-0-
09	59047	X	59047	-0-	-0- B	-0-	59047	2			N	-0-					-0-
10	54111	X	54111	-0-	-0- B	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
11	60099	X	60099	-0-	-0- B	-0-	60099	2			N	-0-					-0-
*12	53280	X	53280	-0-	-0- B	-0-	53280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,674 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	B	-0-					N	-0-					-0-
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	B	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	5912	-0-	-26824	B	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	23090	-0-	-6478	B	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	21791	-0-	-10945	B	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	11704	-0-	-15596	B	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	15303	-0-	-10272	B	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	4080	-0-	-20670	B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	12665	-0-	-12910	B	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	11034	-0-	-10759	B	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	4530	-0-	-10290	B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	1027	-0-	-14287	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	1540	-0-	-10730	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	6116	-0-	-6563	B	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	243505	X	143810	-0-	-99695	B	-0-	143810	2			N	-0-					-0-
09	314332	X	314332	-0-	-0-	B	-0-	314332	2			N	-0-					-0-
10	317884	X	317884	-0-	-0-	B	-0-	317884	2			N	-0-					-0-
11	249589	X	249589	-0-	-0-	B	-0-	249589	2			N	-0-					-0-
*12	269949	X	269949	-0-	-0-	B	-0-	269949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

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
07	0		1706	-0-	1706	B	1706	1706	2			N	-0-					-0-
08	235777	X	234071	-0-	-1706	B	-0-	234071	2			N	-0-					-0-
09	293115	X	293115	-0-	-0-	B	-0-	293115	2			N	-0-					-0-
10	378181	X	378181	-0-	-0-	B	-0-	378181	2			N	-0-					-0-
11	358214	X	358214	-0-	-0-	B	-0-	358214	2			N	-0-					-0-
12	243505	X	184392	-0-	-59113	B	-0-	184392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449,679 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					42
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					42
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					42
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					42
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					42
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					42
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					42
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					42
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					42
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					42
*11	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					42
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,726 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	120	2	2	9	Y	2					4
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			Y	-0-					4
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1					5
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-	3	1			2
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	1	1			1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					13
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					13
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					13
04	120	N	196	-0-	76	-0-	196	2			N	-0-					13
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					13
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					13
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					13
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					13
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					13
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					32
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					32
04	30	N	46	-0-	16	-0-	46	2			N	-0-					32
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2					37
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					37
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					37
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1403	2			N	-0-					28
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					28
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					28
04	990	N	1349	-0-	359	-0-	1349	2			N	-0-					28
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					28
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					28
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					28
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					28
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					28
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					28
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					28
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	30	N	324	-0-	294	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

01	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-					13
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	1658	2	21	9	N	19					32
03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1845	2	34	9	N	31					63
04	1560	N	1781	-0-	221	-0-	1761	2	20	9	N	18					81
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					81
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					81
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					81
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1775	2	32	9	N	29					110
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1719	2	30	9	N	27					137
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8					145
11	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1702	2	23	9	N	21					166
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2250	2	37	9	N	34					114
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1995	2	128	9	N	116	176	1			54
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					54
04	1590	N	1962	-0-	372	-0-	1939	2	23	9	N	21					75
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					75
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					75
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					75
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					75
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					75
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					75
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					75
12	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					63
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					63
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					63
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					20
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					20
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
04	180	N	226	-0-	46	-0-	226	2			N	-0-					20
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					20
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					20
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					20
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					20
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,976 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	1550	N	437	-0-	-1113	-0-	437	2			N	-0-					20
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					20
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					20
04	420	N	2093	-0-	1673	-0-	2093	2			N	-0-					20
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					20
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					20
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					20
08	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					20
09	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					20
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	2			N	-0-					20
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					20
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					13
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					13
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					13
04	1380	N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-					13
05	1302	N	20	-0-	-1282	-0-	20	2			N	-0-					13
06	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					13
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2302	2	83	9	N	75					88
08	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	2930	2	125	9	N	114					202
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2176	2	75	9	N	68	188	1			82
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					82
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					82
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					30
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					30
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5699	2	36	9	Y	33					63
04	1020	X	4457	-0-	3437	-0-	4433	2	24	9	Y	22					85
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4985	2	8	9	Y	7	59	1			33
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6827	2	17	9	Y	15					48
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6350	2	14	9	Y	13					61
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6932	2	11	9	Y	10					71
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			Y	-0-					71
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			Y	-0-					71
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					71
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 71,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					72
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					72
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					72
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					72
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					72
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					72
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					72
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	754	2	83	9	N	75					147
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	655	2	67	9	N	61	180	1			28
10	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					28
11	810	N	264	-0-	-546	-0-	264	2			N	-0-					28
12	744	N	114	-0-	-630	-0-	114	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					10
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					10
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					10
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					10
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					10
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					10
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					10
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					10
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					10
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					10
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,856 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 #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1922	N	1411	-0-	-511	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02		1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03		2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04		1380	N	2153	-0-	773	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05		2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06		2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07		2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08		2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09		1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10		2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11		1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*12		2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					90
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					90
04	150	N	168	-0-	18	-0-	168	2			N	-0-					90
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					90
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					90
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					90
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					90
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					90
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					90
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					90
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4533	2	62	9	N	56					165
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					165
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					165
04	3120	X	4182	-0-	1062	-0-	4112	2	70	9	N	64					229
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4188	2	39	9	N	35	182	1			82
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					82
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					82
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3391	2	11	9	N	10					92
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3917	2	12	9	N	11					103
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3957	2	10	9	N	9					112
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3809	2	14	9	N	13					125
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3838	2	32	9	N	29					154

TOTAL GAS PROD: 48,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	2			N	-0-					10
02	2688	X	1011	-0-	-1677	-0-	1011	2			N	-0-					10
03	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2			N	-0-					10
04	2130	X	2246	-0-	116	-0-	2246	2			N	-0-					10
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					10
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					10
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					10
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	88	1	2468	2	N	-0-					10
09	2880	N	2775	-0-	-105	-0-	86	1	2689	2	N	-0-					10
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	79	1	2548	2	N	-0-					10
11	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	70	1	2295	2	N	-0-					10
12	2883	N	2637	-0-	-246	-0-	61	1	2576	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BRG LONE STAR LTD. 090870
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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	113	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	72	7			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	576	-0-	-834	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	424	-0-	-661	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	724	-0-	-2221	-0-	724	3			N	-0-					121
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	1568	3			N	-0-					121
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					121
04	690	N	1610	-0-	920	-0-	1610	3			N	-0-					121
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					121
06	2010	N	1471	-0-	-539	-0-	1471	3			N	-0-					121
07	1674	N	959	-0-	-715	-0-	959	3			N	-0-					121
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					121
09	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	3			N	-0-					121
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					121
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					121
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	151	7			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	624	-0-	-966	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					168
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					168
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	3	1	9	N	1					169
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					169
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					169
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					169
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					169
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					169
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					169
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					169
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					169
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					20
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	N	1					21
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					21
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					21
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					21
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					21
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					131
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					131
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					134
04	150	N	1105	-0-	955	-0-	1099	3	6	9	N	5					139
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					140
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					140
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					140
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					140
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					140
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					140
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					140
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5115	X	1483	-0-	-3632	-0-	1483	3			Y	-0-					167
02	4480	X	1141	-0-	-3339	-0-	1141	3			Y	-0-					167
03	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	3			Y	-0-					167
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4559	3	118	9	Y	107	186	1			88
05	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	3597	3	37	9	Y	34					122
06	4230	X	2798	-0-	-1432	-0-	2734	3	64	9	Y	58					180
07	4836	X	3529	-0-	-1307	-0-	3439	3	90	9	Y	82	177	1			85
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					85
09	4680	X	4060	-0-	-620	-0-	4060	3			Y	-0-					85
10	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3			Y	-0-					85
11	5520	X	1718	-0-	-3802	-0-	1490	3	228	9	Y	207	179	1			113
12	5704	X	2849	-0-	-2855	-0-	2819	3	30	9	Y	27					140

TOTAL GAS PROD: 38,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1994	-0-	-455	-0-	1994	3			Y	-0-					40
02	2100	N	1623	-0-	-477	-0-	1623	3			Y	-0-					40
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					40
04	1920	N	2152	-0-	232	-0-	2141	3	11	9	Y	10					50
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					50
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			Y	-0-					50
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					50
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					50
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					50
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					50
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					50
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 26,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					113
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					113
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					113
04	90	N	253	-0-	163	-0-	253	3			N	-0-					113
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					113
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					113
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					113
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					113
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					113
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					60
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					60
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					60
04	600	N	1935	-0-	1335	-0-	1935	3			N	-0-					60
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					60
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					60
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					60
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					60
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					60
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111

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

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					67
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	625	3	201	9	N	183	181	1			69
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					69
04	720	N	1560	-0-	840	-0-	1560	3			N	-0-					69
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	3	23	9	N	21					90
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1845	3	224	9	N	204	178	1			116
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2050	3	26	9	N	24					140
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	3	18	9	N	16					156
09	2070	N	1465	-0-	-605	-0-	1465	3			N	-0-					156
10	2077	N	636	-0-	-1441	-0-	599	3	37	9	N	34					190
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	662	3	46	9	N	42	168	1			64
12	1519	N	632	-0-	-887	-0-	614	3	18	9	N	16					80

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					68
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					68
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					68
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					68
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					68
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					68
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					68
09	720	N	451	-0-	-269	-0-	451	3			N	-0-					68
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					68
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					68
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3210	3	118	9	N	107	182	1			84
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1151	3	6	9	N	5					89
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2995	3	6	9	N	5					94
04	330	X	1171	-0-	841	-0-	1165	3	6	9	N	5					99
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					99
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	N	2					101
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	N	3					104
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3134	3	135	9	N	123	177	1			50
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1956	3	102	9	N	93					143
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	3	39	9	N	35					178
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3008	3	68	9	N	62	183	1			57
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3024	3	22	9	N	20					77

TOTAL GAS PROD: 28,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					98
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					98
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					98
04	1050	N	518	-0-	-532	-0-	518	3			N	-0-					98
05	1302	N	368	-0-	-934	-0-	368	3			N	-0-					98
06	1260	N	168	-0-	-1092	-0-	168	3			N	-0-					98
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					98
08	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					98
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					98
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					98
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					98
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					46
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					46
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					46
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					46
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					46
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					46
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					46
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1011	-0-	1011	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					60
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					60
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					60
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					60
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					60
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					60
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					60
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					60
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					60
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2014	3	2	9	N	2					39
02	1876	N	1583	-0-	-293	-0-	1582	3	1	9	N	1					40
03	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	1759	3			N	-0-					40
04	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			N	-0-					40
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					40
06	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	3			N	-0-					40
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					40
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					40
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					40
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	3	2	9	N	2					42
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	3			N	-0-					42
12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					152
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					152
03	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-					152
04	2580	N	910	-0-	-1670	-0-	910	3			N	-0-					152
05	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	1629	3			N	-0-					152
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					152
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					152
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					152
09	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	3			N	-0-					152
10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					152
11	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	1257	3			N	-0-					152
12	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1176	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	1775	3	4	9	N	4					74
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					74
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					74
04	1710	N	1851	-0-	141	-0-	1851	3			N	-0-					74
05	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	3			N	-0-					74
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					74
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					74
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1659	3	83	9	N	75					149
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1923	3	58	9	N	53	173	1			29
10	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	1658	3			N	-0-					29
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					29
12	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1924	3	6	9	N	5					34

TOTAL GAS PROD: 22,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	999	3	4	9	N	4					116
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-					116
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					116
04	960	N	1796	-0-	836	-0-	1790	3	6	9	N	5					121
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					121
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					121
07	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1514	3	2	9	N	2					123
08	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	1526	3	2	9	N	2					125
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1601	3	99	9	N	90	165	1			50
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					64
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	3	3	9	N	3					67
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1649	3	15	9	N	14					81

TOTAL GAS PROD: 18,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	3	1	9	N	1					50
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					50
03	1209	N	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-					50
04	1470	N	433	-0-	-1037	-0-	433	3			N	-0-					50
05	868	N	303	-0-	-565	-0-	303	3			N	-0-					50
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					50
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					50
08	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					50
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					50
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					50
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					50
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			N	-0-					134
02	616	N	227	-0-	-389	-0-	227	3			N	-0-					134
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					134
04	270	N	306	-0-	36	-0-	305	3	1	9	N	1					135
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					135
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					135
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					135
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					135
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					135
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					135
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					135
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					173
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					173
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					173
04	2550	X	2998	-0-	448	-0-	2998	3			N	-0-					173
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					173
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					173
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2153	3			N	-0-					173
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					173
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					173
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					173
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					173
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 35,422 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	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	331	7			-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1767	-0-	-363	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,788 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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2423	3	6	9	N	5					186
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					186
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					186
04	2100	N	2309	-0-	209	-0-	2309	3			N	-0-					186
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					186
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					186
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					186
08	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	3			N	-0-					186
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	N	14	177	1			23
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					23
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	3	8	9	N	7					30
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2264	3	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 27,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					114
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					114
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					114
04	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	3			N	-0-					114
05	1023	N	119	-0-	-904	-0-	119	3			N	-0-					114
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					114
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					114
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					114
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					114
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					114
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					114
12	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					77
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	3			N	-0-					77
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					77
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					77
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					77
06	1140	N	721	-0-	-419	-0-	721	3			N	-0-					77
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					77
08	992	N	757	-0-	-235	-0-	757	3			N	-0-					77
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					77
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					78
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					78
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16298	3	274	9	N	249	348	1			211
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	16818	3	406	9	N	369	358	1			222
03	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16038	3	305	9	N	277	336	1			163
04	2400	X	17844	-0-	15444	-0-	17502	3	342	9	N	311	187	1			287
05	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17190	3	164	9	N	149	189	1			247
06	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	15754	3	385	9	N	350	354	1			243
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15882	3	125	9	N	114	177	1			180
08	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19574	3	375	9	N	341	363	1			158
09	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16165	3	186	9	N	169	178	1			149
10	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16341	3	289	9	N	263	180	1			232
11	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15796	3	183	9	N	166	170	1			228
*12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15526	3	318	9	N	289	351	1			166

TOTAL GAS PROD: 202,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					123
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					123
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					123
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					123
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					123
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					123
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,429 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	806	N	456	-0-	-350	-0-	450	3	6	9	N	5					206
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	862	3	55	9	N	50	150	1			106
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					106
04	450	N	903	-0-	453	-0-	903	3			N	-0-					106
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					106
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	815	3	26	9	N	24					130
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1175	3	123	9	N	112	177	1			65
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2580	3	6	9	N	5					70
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					70
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					55
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5					60
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1018	3	23	9	N	21					81
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	954	3			N	-0-					81
05	1240	N	881	-0-	-359	-0-	881	3			N	-0-					81
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					81
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1					82
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					82
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					82
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	3			N	-0-					82
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					82
12	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					117
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					117
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					117
04	1050	N	1220	-0-	170	-0-	1220	3			N	-0-					117
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					117
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					117
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					117
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					117
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					117
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1					118
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					118
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	3	17	9	N	15					124
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					134
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4120	3	255	9	N	232	180	1			186
04	750	X	4436	-0-	3686	-0-	4435	3	1	9	N	1					187
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					187
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					187
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	N	13					200
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	3	1	9	N	1					201
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4					205
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3858	3	234	9	N	213	181	1			237
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					237
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 46,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	2542	N	1712	-0-	-830	-0-	1706	3	6	9	N	5					77
02	2464	N	1142	-0-	-1322	-0-	1142	3			N	-0-					77
03	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					77
04	1650	N	2416	-0-	766	-0-	2416	3			N	-0-					77
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					77
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1576	3			N	-0-					77
07	2511	N	1570	-0-	-941	-0-	1570	3			N	-0-					77
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					77
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					77
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					77
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					77
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2961	3	2	9	N	2					79

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					106
02	1232	N	996	-0-	-236	-0-	996	3			N	-0-					106
03	1457	N	861	-0-	-596	-0-	861	3			N	-0-					106
04	1290	N	692	-0-	-598	-0-	692	3			N	-0-					106
05	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-					106
06	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	3			N	-0-					106
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					106
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					106
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					106
10	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	3			N	-0-					106
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					106
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					102
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					102
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	502	3	4	9	N	4					106
04	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					106
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					106
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					106
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					106
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	3			N	-0-					106
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					106
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					106
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					106
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	3			N	-0-					114
02	1652	N	1169	-0-	-483	-0-	1169	3			N	-0-					114
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					114
04	1470	N	1481	-0-	11	-0-	1481	3			N	-0-					114
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					114
06	1560	N	730	-0-	-830	-0-	730	3			N	-0-					114
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					114
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1250	3	79	9	N	72	156	1			30
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					30
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					35
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	1007	3	13	9	N	12					47
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1432	-0-	-273	-0-	1432	3			N	-0-					145
02	1540	X	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					145
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					145
04	1650	X	1282	-0-	-368	-0-	1282	3			N	-0-					145
05	1705	X	1488	-0-	-217	-0-	1488	3			N	-0-					145
06	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	1008	3			N	-0-					145
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3			N	-0-					145
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					145
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					145
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					145
11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					145
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 17,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2484	3	24	9	N	22					69
02	2688	X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3			N	-0-					69
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	3			N	-0-					69
04	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2833	3			N	-0-					69
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					69
06	2340	N	1774	-0-	-566	-0-	1774	3			N	-0-					69
07	2914	N	1874	-0-	-1040	-0-	1874	3			N	-0-					69
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					69
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					69
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					69
11	2760	N	2181	-0-	-579	-0-	2181	3			N	-0-					69
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 27,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2113	-0-	-1080	-0-	2113	3			N	-0-					123
02	2660	X	2509	-0-	-151	-0-	2501	3	8	9	N	7					130
03	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1717	3	3	9	N	3					133
04	2850	X	1430	-0-	-1420	-0-	1410	3	20	9	N	18					151
05	2790	X	1058	-0-	-1732	-0-	1058	3			N	-0-					151
06	2700	X	873	-0-	-1827	-0-	873	3			N	-0-					151
07	2790	X	789	-0-	-2001	-0-	789	3			N	-0-					151
08	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1515	3	72	9	N	65	177	1			39
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					39
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2205	3	1	9	N	1					40
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					40
12	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

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	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3	N	-0-			59
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	3	N	-0-			59
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	412	3	N	-0-			59
04	420	N	463	-0-	43	-0-	463	3	N	-0-			59
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3	N	-0-			59
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3	N	-0-			59
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3	N	-0-			59
08	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3	N	-0-			59
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-			59
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3	N	-0-			59
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			59
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

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	8897	X	4619	-0-	-4278	-0-	4411	3	208 9 N	189	186	1	52
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8906	3	20 9 N	18			70
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9407	3	11 9 N	10			80
04	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	7969	3	186 9 N	169	180	1	69
05	8897	X	8642	-0-	-255	-0-	8561	3	81 9 N	74			143
06	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8261	3	3 9 N	3			146
07	8897	X	7491	-0-	-1406	-0-	7401	3	90 9 N	82	178	1	50
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9309	3	119 9 N	108			158
09	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	6804	3	35 9 N	32			190
10	8649	X	7885	-0-	-764	-0-	7865	3	20 9 N	18			208
11	8610	X	7638	-0-	-972	-0-	7618	3	20 9 N	18	182	1	44
12	8897	X	6356	-0-	-2541	-0-	6305	3	51 9 N	46			90

TOTAL GAS PROD: 93,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	3	13 9 N	12			135
02	2800	N	3347	-0-	547	547	3260	3	87 9 N	79	171	1	43
03	3100	N	2928	-0-	-172	375	2884	3	44 9 N	40			83
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1492	3	2 9 N	2			85
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2271	3	6 9 N	5			90
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2631	3	179 9 N	163	181	1	72
07	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	1504	3	N	-0-			72
08	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	2169	3	47 9 N	43			115
09	2490	X	1947	-0-	-543	-0-	1939	3	8 9 N	7			122
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2593	3	64 9 N	58			180
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36 9 N	33			213
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2238	3	24 9 N	22	163	1	72

TOTAL GAS PROD: 27,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5312	3	68	9	N	62	180	1			95
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	3	36	9	N	33					128
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5721	3	17	9	N	15					143
04	5280	X	7491	-0-	2211	-0-	7407	3	84	9	N	76	179	1			40
05	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5742	3	64	9	N	58					98
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5761	3	92	9	N	84					182
07	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6502	3	20	9	N	18					200
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8339	3	22	9	N	20					220
09	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7755	3	151	9	N	137	167	1			190
10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7736	3	63	9	N	57					247
11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7302	3	100	9	N	91	173	1			165
12	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	7395	3	64	9	N	58					223

TOTAL GAS PROD: 81,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7334	-0-	-3361	-0-	7300	3	34	9	N	31					65
02	9660	X	6439	-0-	-3221	-0-	6348	3	91	9	N	83					148
03	8928	X	7406	-0-	-1522	-0-	7394	3	12	9	N	11					159
04	8640	X	7121	-0-	-1519	-0-	7049	3	72	9	N	65	175	1			49
05	8649	X	4943	-0-	-3706	-0-	4940	3	3	9	N	3					52
06	7170	X	4814	-0-	-2356	-0-	4806	3	8	9	N	7					59
07	7409	X	4988	-0-	-2421	-0-	4987	3	1	9	N	1					60
08	7409	X	5288	-0-	-2121	-0-	5288	3			N	-0-					60
09	7110	X	5542	-0-	-1568	-0-	5525	3	17	9	N	15					75
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5628	3	182	9	N	165	178	1			62
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					62
12	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4743	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 70,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					92
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2801	3	146	9	N	133	175	1			50
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	N	10					60
04	2430	X	2575	-0-	145	-0-	2575	3			N	-0-					60
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					60
06	2430	X	1472	-0-	-958	-0-	1472	3			N	-0-					60
07	2511	X	1760	-0-	-751	-0-	1522	3	238	9	N	216	177	1			99
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					99
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					99
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					99
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					99
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3736	3	34	9	N	31					130

TOTAL GAS PROD: 34,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	32161	3	506	9	N	460	357	1			223
02	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	28879	3	499	9	N	454	539	1			138
03	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	31113	3	550	9	N	500	535	1			103
04	19500	X	29503	-0-	10003	-0-	29076	3	427	9	N	388	364	1			127
05	33931	X	33931	-0-	-0-	-0-	33470	3	461	9	N	419	369	1			177
06	29318	X	29318	-0-	-0-	-0-	28866	3	452	9	N	411	360	1			228
07	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	23525	3	352	9	N	320	355	1			193
08	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26250	3	299	9	N	272	337	1			128
09	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	26967	3	331	9	N	301	172	1			257
10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	23908	3	322	9	N	293	360	1			190
11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19425	3	193	9	N	175	182	1			183
*12	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27287	3	322	9	N	293	361	1			115

TOTAL GAS PROD: 335,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,286

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

01	13330	X	3303	-0-	-10027	-0-	3303	3			N	-0-					32
02	5852	X	2774	-0-	-3078	-0-	2774	3			N	-0-					32
03	5022	X	2751	-0-	-2271	-0-	2751	3			N	-0-					32
04	4110	X	2338	-0-	-1772	-0-	2338	3			N	-0-					32
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	3			N	-0-					32
06	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	3			N	-0-					32
07	3069	X	2047	-0-	-1022	-0-	2047	3			N	-0-					32
08	2759	X	1165	-0-	-1594	-0-	1165	3			N	-0-					32
09	2340	X	859	-0-	-1481	-0-	859	3			N	-0-					32
10	2201	X	1628	-0-	-573	-0-	1628	3			N	-0-					32
11	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	1641	3			N	-0-					32
12	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1717	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

01	3782	X	2779	-0-	-1003	-0-	2779	3			N	-0-					125
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					125
03	3689	X	1985	-0-	-1704	-0-	1985	3			N	-0-					125
04	3570	X	2580	-0-	-990	-0-	2580	3			N	-0-					125
05	3689	X	1518	-0-	-2171	-0-	1518	3			N	-0-					125
06	2700	X	631	-0-	-2069	-0-	631	3			N	-0-					125
07	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	1170	3			N	-0-					125
08	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	801	3			N	-0-					125
09	2580	X	1991	-0-	-589	-0-	1991	3			N	-0-					125
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					125
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					125
12	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 22,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-118	-0-	812	3		N	-0-			-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3		N	-0-			-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		125	-0-	125	1958	125	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		172	-0-	172	2130	172	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		37	-0-	37	2167	37	3		N	-0-			-0-
04	2295	X	128	-0-	-2167	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 749 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1125	-0-	-499	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 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	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,116 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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204				N	-0-			-0-
03	SWR 10	717	-0-	717	31921	717	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	660	-0-	660	32581	660	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	664	-0-	664	33245	664	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	624	-0-	624	33869	624	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	610	-0-	610	34479	610	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	600	-0-	600	35079	600	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	568	-0-	568	35647	568	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	580	-0-	580	36227	580	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	557	-0-	557	36784	557	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1141	-0-	1141	37925	1141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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		-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-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

01	SHUT IN		5769	-0-	5769	111527	5769	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		4994	-0-	4994	116521	4992	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	SHUT IN		5323	-0-	5323	121844	5323	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		4446	-0-	4446	126290	4446	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		4153	-0-	4153	130443	4153	3			N	-0-					-0-
06	134858	X	4415	-0-	-130443	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
*12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

01	SWR 10		3129	-0-	3129	173767	3129	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		3043	-0-	3043	176810	3043	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		3072	-0-	3072	179882	3072	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		2924	-0-	2924	182806	2924	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		2943	-0-	2943	185749	2943	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		2883	-0-	2883	188632	2883	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		2870	-0-	2870	191502	2870	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2842	-0-	2842	194344	2842	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		2656	-0-	2656	197000	2656	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		2552	-0-	2552	199552	2552	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		2508	-0-	2508	202060	2508	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		4699	-0-	4699	206759	4699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	143	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	4					8
							4	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	3					5
							3	9									
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	94	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	4082	-0-	1082	1082	144	1	3938	2	Y	-0-					3
*12	3100	N	3980	-0-	880	1962	176	1	3804	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73 83	1 9	3709	2	Y	75	92	1			77
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	57 70	1 9	2712	2	Y	64					141
03	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	549 100	1 9	10889	2	Y	91	98	1			134
04	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	501 113	1 9	9158	2	Y	103	99	1			138
05	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	498 50	1 9	9459	2	Y	45	94	1			89
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	476 73	1 9	9086	2	Y	66	92	1			63
07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	303 89	1 9	7618	2	Y	81	102	1			42
08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	397 59	1 9	7914	2	Y	54					96
09	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	367 69	1 9	7932	2	Y	63	94	1			65
10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	306 10	1 9	6478	2	Y	9					74
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	3658	2	Y	-0-					74
12	2759 X	2613	-0-	-146	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-	57	1			17

TOTAL GAS PROD: 85,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2077	N	661	-0-	-1416	-0-	655	2	6	9	Y	5	40	1			4
02	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1111	2	8	9	Y	7					11
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9					20
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1357	2	9	9	Y	8	22	1			6
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	Y	12					18
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4					22
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1265	2	14	9	Y	13	31	1			4
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4					8
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2274	2	22	9	Y	20					28
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2653	2	28	9	Y	25					53
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					55
12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2221	2	14	9	Y	13	46	1			22

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	8	1			2
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					4
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					7
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	8	1			1
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	Y	4					5
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	Y	1					6
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	70	2	1	9	Y	1	6	1			1
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2					3
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	Y	1					4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					5
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					5
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2763	2	22	9	Y	20	54	1			18
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	2	25	9	Y	23					41
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2554	2	20	9	Y	18					59
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2150	2	14	9	Y	13	63	1			9
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2837	2	28	9	Y	25					34
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7					41
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	56	1			7
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	Y	5					12
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	2	21	9	Y	19					31
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2284	2	24	9	Y	22					53
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	2	7	9	Y	6					59
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	Y	29	49	1			39

TOTAL GAS PROD: 28,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2490	-0-	-4268	-0-	2433	2	57	9	Y	52	19	1			69
02	5096	X	1206	-0-	-3890	-0-	1198	2	8	9	Y	7					76
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					76
04	5460	X	134	-0-	-5326	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			76
05	4991	X	639	-0-	-4352	-0-	636	2	3	9	Y	3					79
06	2400	X	341	-0-	-2059	-0-	340	2	1	9	Y	1	6	1			74
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	36	1			39
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5621	2	23	9	Y	21					60
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9005	2	51	9	Y	46	37	1			69
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9192	2	74	9	Y	67	95	1			41
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5881	2	46	9	Y	42					83
12	6882	X	5572	-0-	-1310	-0-	5456	2	116	9	Y	105	129	1			59

TOTAL GAS PROD: 42,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	744	N	425	-0-	-319	-0-	415	2	10	9	Y	9	4	1			9
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					9
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3605	2	28	9	Y	25	64	1			23
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3541	2	32	9	Y	29					52
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3581	2	29	9	Y	26					78
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3925	2	28	9	Y	25	84	1			19
05	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3721	2	37	9	Y	34					53
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3530	2	10	9	Y	9					62
07	4092	X	3043	-0-	-1049	-0-	3009	2	34	9	Y	31	84	1			9
08	4092	X	3389	-0-	-703	-0-	3381	2	8	9	Y	7					16
09	3960	X	2788	-0-	-1172	-0-	2760	2	28	9	Y	25					41
10	3751	X	2558	-0-	-1193	-0-	2532	2	26	9	Y	24					65
11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3514	2	4	9	Y	4					69
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26	57	1			38

TOTAL GAS PROD: 41,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	87	1	4410	2	Y	16	35	1			16
							18	9									
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	101	1	4855	2	Y	16					32
							18	9									
03	3565	X	2485	-0-	-1080	-0-	2463	2	22	9	Y	20	23	1			29
04	6120	X	2682	-0-	-3438	-0-	2651	2	31	9	Y	28	23	1			34
05	6324	X	2049	-0-	-4275	-0-	2039	2	10	9	Y	9	24	1			19
06	5340	X	2117	-0-	-3223	-0-	2100	2	17	9	Y	15	22	1			12
07	5518	X	1929	-0-	-3589	-0-	1908	2	21	9	Y	19	21	1			10
08	2759	X	2296	-0-	-463	-0-	2279	2	17	9	Y	15					25
09	2670	X	1931	-0-	-739	-0-	1914	2	17	9	Y	15	24	1			16
10	2201	X	1694	-0-	-507	-0-	1692	2	2	9	Y	2					18
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57					75
12	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	1916	2	37	9	Y	34	58	1			51

TOTAL GAS PROD: 31,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

01	3100	N	6059	-0-	2959	3371	116	1	5917	2	Y	24	22	1			24
							26	9									
02	2800	N	5356	-0-	2556	5927	110	1	5225	2	Y	19					43
							21	9									
03	3100	N	3078	-0-	-22	5905	3052	2	26	9	Y	24	31	1			36
04	9134	X	3229	-0-	-5905	-0-	3192	2	37	9	Y	34	28	1			42
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2661	2	13	9	Y	12	30	1			24
06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2424	2	19	9	Y	17	27	1			14
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	21	1			7
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	Y	17					24
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2394	2	21	9	Y	19	23	1			20
10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2561	2	4	9	Y	4					24
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2310	2	58	9	Y	53					77
*12	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2068	2	42	9	Y	38	60	1			55

TOTAL GAS PROD: 36,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	64	1	3234	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	59	1	2831	2	Y	8					17
							9	9									
03	1581	X	1047	-0-	-534	-0-	1038	2	9	9	Y	8	12	1			13
04	1530	X	1309	-0-	-221	-0-	1294	2	15	9	Y	14	10	1			17
05	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1437	2	8	9	Y	7	12	1			12
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	1294	2	10	9	Y	9	14	1			7
07	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	1457	X	1193	-0-	-264	-0-	1184	2	9	9	Y	8					15
09	1410	X	873	-0-	-537	-0-	865	2	8	9	Y	7	15	1			7
10	1457	X	487	-0-	-970	-0-	486	2	1	9	Y	1					8
11	1140	N	66	-0-	-1074	-0-	64	2	2	9	Y	2					10
12	899	N	38	-0-	-861	-0-	37	2	1	9	Y	1	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	76	1	3892	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
02	3892	X	2279	-0-	-1613	-0-	46	1	2224	2	Y	8					15
							9	9									
03	3627	X	1756	-0-	-1871	-0-	1741	2	15	9	Y	14	11	1			18
04	3840	X	1775	-0-	-2065	-0-	1754	2	21	9	Y	19	14	1			23
05	3968	X	2021	-0-	-1947	-0-	2011	2	10	9	Y	9	16	1			16
06	3840	X	1826	-0-	-2014	-0-	1812	2	14	9	Y	13	18	1			11
07	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	1327	2	15	9	Y	14	18	1			7
08	2015	X	1586	-0-	-429	-0-	1575	2	11	9	Y	10					17
09	1950	X	1291	-0-	-659	-0-	1280	2	11	9	Y	10	17	1			10
10	2015	X	1276	-0-	-739	-0-	1274	2	2	9	Y	2					12
11	1830	X	597	-0-	-1233	-0-	597	2			Y	-0-					12
12	1581	X	381	-0-	-1200	-0-	381	2			Y	-0-	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2945	X	1473	-0-	-1472	-0-	1425	2	48	9	Y	44	78	1			241
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1852	2	65	9	Y	59					300
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	Y	63	62	1			301
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2907	2	53	9	Y	48	65	1			284
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2455	2	17	9	Y	15					299
06	3000	N	3098	-0-	98	98	3092	2	6	9	Y	5	59	1			245
07	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2415	2	7	9	Y	6	119	1			132
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2010	2	45	9	Y	41					173
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2993	2	88	9	Y	80	107	1			146
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	Y	97	184	1			59
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	Y	21					80
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3617	2	129	9	Y	117	131	1			66

TOTAL GAS PROD: 30,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	5543	2	131	9	Y	119	70	1			91
02	7028	X	5351	-0-	-1677	-0-	5305	2	46	9	Y	42					133
03	7223	X	6737	-0-	-486	-0-	6619	2	118	9	Y	107	105	1			135
04	6990	X	6592	-0-	-398	-0-	6509	2	83	9	Y	75	101	1			109
05	7068	X	5782	-0-	-1286	-0-	5756	2	26	9	Y	24					133
06	6510	X	5255	-0-	-1255	-0-	5246	2	9	9	Y	8	100	1			41
07	6820	X	5976	-0-	-844	-0-	5972	2	4	9	Y	4	20	1			25
08	6820	X	5708	-0-	-1112	-0-	5677	2	31	9	Y	28					53
09	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6134	2	45	9	Y	41	33	1			61
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6319	2	66	9	Y	60	84	1			37
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5787	2	30	9	Y	27					64
*12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8657	2	118	9	Y	107	111	1			60

TOTAL GAS PROD: 74,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					21
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					21
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					21
04	1680	N	2616	-0-	936	-0-	2616	2			N	-0-					21
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					21
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					21
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					21
09	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					21
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					21
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					21
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 25,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 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	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					20
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					20
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
04	960	N	989	-0-	29	-0-	989	2			N	-0-					20
05	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					20
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					20
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					20
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					20
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,623 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	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2108	2	43	9	N	39					59
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					59
03	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	2038	2	22	9	N	20					79
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	1834	2	55	9	N	50					129
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	N	10					139
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2455	2	100	9	N	91	191	1			39
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					39
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					39
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2712	2	22	9	N	20					59
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					59
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 27,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					30
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			N	-0-					30
04	2010	N	2923	-0-	913	-0-	2923	2			N	-0-					30
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					30
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					30
07	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					30
08	2077	X	714	-0-	-1363	-0-	714	2			N	-0-					30
09	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	1923	2			N	-0-					30
10	2077	X	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					30
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					30
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			N	-0-					41
02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					41
03	2356	N	823	-0-	-1533	-0-	823	2			N	-0-					41
04	2310	N	3025	-0-	715	-0-	3025	2			N	-0-					41
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					41
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					41
07	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2176	2			N	-0-					41
08	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	2093	2	11	9	N	10					51
09	2550	X	1321	-0-	-1229	-0-	1321	2			N	-0-					51
10	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					51
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					51
12	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 24,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					20
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	2			N	-0-					20
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-					20
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					20
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					20
06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	2			N	-0-					20
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			N	-0-					20
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					20
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					20
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	20	-0-	-3576	-0-	20	2			N	-0-					85
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					85
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					85
04	3300	X	414	-0-	-2886	-0-	414	2			N	-0-					85
05	1488	X	690	-0-	-798	-0-	690	2			N	-0-					85
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					85
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					85
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					85
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					85
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					105
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					105
03	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					105
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					105
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					105
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					105
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					105
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					105
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					105
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					105
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					56
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					56
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					56
04	90	N	95	-0-	5	-0-	95	2			N	-0-					56
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					56
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					56
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					56
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					56
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					56
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					56
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					56
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 850 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	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					34
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					34
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					34
04	3930	X	4325	-0-	395	-0-	4325	2			N	-0-					34
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					34
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					34
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					34
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4867	2	3	9	N	3					37
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					37
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	N	3					40
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					40
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4748	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 55,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4102	2	30	9	N	27	189	1			22
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					22
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					22
04	3990	X	4379	-0-	389	-0-	4379	2			N	-0-					22
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					22
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					22
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					22
08	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					22
09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	3998	2			N	-0-					22
10	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	2			N	-0-					22
11	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	4394	2			N	-0-					22
12	5084	X	3789	-0-	-1295	-0-	3789	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 52,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2693	-0-	-655	-0-	2693	2			N	-0-					41
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					41
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					41
04	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-					41
05	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3336	2			N	-0-					41
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					41
07	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3158	2			N	-0-					41
08	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41
09	3240	X	2829	-0-	-411	-0-	2826	2	3	9	N	3					44
10	3348	X	2599	-0-	-749	-0-	2554	2	45	9	N	41					85
11	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					85
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 36,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4117	-0-	-626	-0-	4117	2			N	-0-					17
02	3920	X	3904	-0-	-16	-0-	3904	2			N	-0-					17
03	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-					17
04	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					17
05	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	4455	2			N	-0-					17
06	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	2			N	-0-					17
07	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2			N	-0-					17
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					17
09	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	4218	2			N	-0-					17
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					17
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					17
*12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	510	N	520	-0-	10	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					19
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					19
03	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843	2			N	-0-					19
04	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	2			N	-0-					19
05	1178	N	479	-0-	-699	-0-	479	2			N	-0-					19
06	810	N	479	-0-	-331	-0-	479	2			N	-0-					19
07	651	N	253	-0-	-398	-0-	253	2			N	-0-					19
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					19
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	2			N	-0-					19
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					19
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			N	-0-					14
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					14
04	870	N	906	-0-	36	-0-	906	2			N	-0-					14
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					14
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					14
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					14
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					14
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					14
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					14
11	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-					14
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	90	-0-	30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	2			N	-0-					20
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					20
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					20
04	2580	X	2612	-0-	32	-0-	2612	2			N	-0-					20
05	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					20
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					20
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					20
08	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	2274	2			N	-0-					20
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					20
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					20
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					20
12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6087	-0-	-113	-0-	253	1	5629	2	N	186	181	1			37
							205	9									
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	250	1	5561	2	N	90					127
							99	9									
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	285	1	6334	2	N	67	176	1			18
							74	9									
04	6000	X	6514	-0-	514	-0-	272	1	6040	2	N	184					202
							202	9									
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	269	1	5981	2	N	35	185	1			52
							39	9									
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	256	1	5696	2	N	176	190	1			38
							194	9									
07	6200	X	3428	-0-	-2772	-0-	148	1	3280	2	N	-0-					38
08	6200	X	5711	-0-	-489	-0-	241	1	5349	2	N	110					148
							121	9									
09	6000	X	4664	-0-	-1336	-0-	196	1	4362	2	N	96	191	1			53
							106	9									
10	6200	X	4781	-0-	-1419	-0-	206	1	4575	2	N	-0-					53
11	6000	X	4234	-0-	-1766	-0-	179	1	3985	2	N	64					117
							70	9									
*12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	244	1	5415	2	N	75					192
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 66,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					94
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					94
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					94
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					94
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					94
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					94
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					94
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					94
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					94
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					94
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					94
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		34	-0-	34	168	34	2			N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	171	-0-	141	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	186	X	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	180	X	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	341	X	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	150	N	565	-0-	415	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600	N	133	-0-	-467	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1110	N	1365	-0-	255	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					14
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					14
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					14
04	2220	N	2598	-0-	378	-0-	2598	2			N	-0-					14
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					14
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					14
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2748	2	10	9	N	9					23
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2622	2	179	9	N	163	166	1			20
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					20
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					20
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					20
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					20
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					20
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					20
04	1920	N	980	-0-	-940	-0-	980	2			N	-0-					20
05	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					20
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					20
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					33
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1744	2	73	9	N	66					99
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1843	2	50	9	N	45					144
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1815	2	20	9	N	18					162
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	18					180
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	N	2					182

TOTAL GAS PROD: 20,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	2	33	9	N	30					43
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7					50
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					53
04	1020	N	2202	-0-	1182	-0-	2185	2	17	9	N	15					68
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	55	1			13
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					13
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					13
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					13
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					13
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					13
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					13
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	47	-0-	47	-0-	47	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	562	-0-	-1143	-0-	562	2			N	-0-					23
02	1008	N	421	-0-	-587	-0-	421	2			N	-0-					23
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					23
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	534	2	4	9	N	4					27
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					27
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					27
07	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					27
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					27
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					27
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					27
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1711	-0-	-800	-0-	1708	2	3	9	N	3					24
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					24
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10					34
04	1650	N	2672	-0-	1022	-0-	2644	2	28	9	N	25					59
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2874	2	17	9	N	15					74
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					74
07	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					74
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					74
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					74
10	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					74
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					74
12	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 29,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5056	-0-	-90	-0-	5056	2			Y	-0-					32
02	4648	X	4554	-0-	-94	-0-	4554	2			Y	-0-					32
03	5115	X	4932	-0-	-183	-0-	4896	2	36	9	Y	33					65
04	4950	X	4582	-0-	-368	-0-	4558	2	24	9	Y	22					87
05	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	3870	2	7	9	Y	6	59	1			34
06	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4355	2	18	9	Y	16					50
07	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	4549	2	13	9	Y	12					62
08	4929	X	4410	-0-	-519	-0-	4398	2	12	9	Y	11					73
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					73
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					73
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					73
*12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 56,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					132
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					132
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					132
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-					132
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					132
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					132
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					132
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					132
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					132
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			N	-0-					132
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					132
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					138
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					138
04	240	N	253	-0-	13	-0-	253	2			N	-0-					138
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					138
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					138
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					138
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					138
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					138
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					138
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2879	-0-	-500	-0-	133	1	2746	2	N	-0-					77
02	3052	X	2793	-0-	-259	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					77
03	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	149	1	3135	2	N	6					83
							7	9									
04	3270	X	3534	-0-	264	-0-	160	1	3361	2	N	12					95
							13	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	167	1	3402	2	N	-0-					95
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	160	1	3300	2	N	-0-					95
07	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	120	1	2654	2	N	-0-					95
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	148	1	3524	2	N	2					97
							2	9									
09	3270	X	2908	-0-	-362	-0-	132	1	2769	2	N	6					103
							7	9									
10	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	128	1	2798	2	N	-0-					103
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3379	2	N	-0-					103
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3329	2	9	9	N	8					68
02	3052	X	3027	-0-	-25	-0-	2878	2	149	9	N	135	183	1			20
03	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					20
04	3240	X	3074	-0-	-166	-0-	3074	2			N	-0-					20
05	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					20
06	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	2339	2			N	-0-					20
07	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	2454	2			N	-0-					20
08	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					20
09	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	2448	2	220	9	N	200	183	1			37
10	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			N	-0-					37
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					37
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					31
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-					31
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					31
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					31
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					31
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					31
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					31
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					31
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			N	-0-					40
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					40
03	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	1070	2			N	-0-					40
04	1260	N	1527	-0-	267	-0-	1516	2	11	9	N	10					50
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					50
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					50
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					50
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					50
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					50
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					50
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			N	-0-					50
12	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1571	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2239	2	66	9	N	60	60	8			-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2881	2	119	9	N	108	108	8			-0-
04	1080	N	2446	-0-	1366	-0-	2381	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2827	2	145	9	N	132	132	8			-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	91	8			-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2299	2	112	9	N	102	102	8			-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2400	2	45	9	N	41	41	8			-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1906	2	61	9	N	55	55	8			-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2395	2	55	9	N	50	50	8			-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41	41	8			-0-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2197	2	75	9	N	68	68	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	9207	X	7500	-0-	-1707	-0-	7500	2		N	-0-			117
02	7812	X	6721	-0-	-1091	-0-	6721	2		N	-0-			117
03	8649	X	8573	-0-	-76	-0-	8573	2		N	-0-			117
04	8370	X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2		N	-0-			117
05	7502	X	5840	-0-	-1662	-0-	5840	2		N	-0-			117
06	8310	X	5607	-0-	-2703	-0-	5607	2		N	-0-			117
07	8587	X	7065	-0-	-1522	-0-	7065	2		N	-0-			117
08	8587	X	5881	-0-	-2706	-0-	5881	2		N	-0-			117
09	7080	X	2740	-0-	-4340	-0-	2740	2		N	-0-			117
10	7068	X	5034	-0-	-2034	-0-	5034	2		N	-0-			117
11	6840	X	2117	-0-	-4723	-0-	2117	2		N	-0-			117
12	7068	X	5596	-0-	-1472	-0-	5596	2		N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 69,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	735	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	780	N	954	-0-	174	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	864	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	677	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	783	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	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	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-

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

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

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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	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	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		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	1130	-0-	-420	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,418 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44638	X	44638	-0-	-0-	-0-	44638	3			N	-0-					-0-
02	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40763	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	41129	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	37860	X	37417	-0-	-443	-0-	37414	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	39122	X	39094	-0-	-28	-0-	39091	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	37860	X	35017	-0-	-2843	-0-	35014	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	39122	X	32585	-0-	-6537	-0-	32583	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	46239	X	46239	-0-	-0-	-0-	46231	3	8	9	N	7	7	1			-0-
09	53563	X	53563	-0-	-0-	-0-	53553	3	10	9	N	9	9	1			-0-
10	50953	X	50953	-0-	-0-	-0-	50949	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51671	X	51671	-0-	-0-	-0-	51667	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*12	102765	X	102765	-0-	-0-	-0-	102755	3	10	9	N	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
02	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13192	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12751	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
*12	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19232	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

01	59396	X	55696	-0-	-3700	-0-	55696	3			N	-0-					-0-
02	52920	X	50805	-0-	-2115	-0-	50786	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	58590	X	55948	-0-	-2642	-0-	55938	3	10	9	N	9	9	1			-0-
04	56070	X	52834	-0-	-3236	-0-	52830	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	57598	X	52956	-0-	-4642	-0-	52820	1	132	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	54420	X	50493	-0-	-3927	-0-	50489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	56234	X	53243	-0-	-2991	-0-	53239	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	55955	X	53407	-0-	-2548	-0-	53398	3	9	9	N	8	8	1			-0-
09	52830	X	51991	-0-	-839	-0-	51982	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	53258	X	52216	-0-	-1042	-0-	52212	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	51690	X	50199	-0-	-1491	-0-	50195	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	53723	X	50826	-0-	-2897	-0-	50816	3	10	9	N	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 630,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

01	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	24863	3			N	-0-					-0-
02	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	22216	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	24934	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23995	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	24826	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	24053	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	24840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	24700	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	23635	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23987	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	23816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	48086	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3132	-0-	-991	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,179 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

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

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	438	1	2527	3	Y	7					10
							8	9									
02	2856	X	2601	-0-	-255	-0-	357	1	2236	3	Y	7					17
							8	9									
03	2294	X	2280	-0-	-14	-0-	302	1	1971	3	Y	6					23
							7	9									
04	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	309	1	1947	3	Y	7					30
							8	9									
05	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	325	1	2097	3	Y	-0-					30
06	2880	X	2293	-0-	-587	-0-	297	1	1996	3	Y	-0-					30
07	2883	X	2062	-0-	-821	-0-	271	1	1791	3	Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	2480	354	1	2126	3	Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	4983	355	1	2148	3	Y	-0-					30
11	2700	N	1942	-0-	-758	4225	238	1	1704	3	Y	-0-	20	1			10
*12	3100	N	2505	-0-	-595	3630	379	1	2126	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	357	1	2059	3	Y	-0-					38
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	290	1	1817	3	Y	-0-					38
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	284	1	1848	3	Y	-0-					38
04	2340	N	1842	-0-	-498	-0-	256	1	1586	3	Y	-0-					38
05	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	274	1	1770	3	Y	-0-					38
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	248	1	1662	3	Y	30					68
							33	9									
07	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	221	1	1461	3	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	322	1	2075	3	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		2116	-0-	2116	4513	302	1	1814	3	Y	-0-					68
10	DLQ G-10		2162	-0-	2162	6675	306	1	1856	3	Y	-0-					68
11	2700	N	2010	-0-	-690	5985	246	1	1764	3	Y	-0-					68
*12	3100	N	2195	-0-	-905	5080	333	1	1862	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	306	1	1915	3	Y	-0-					52
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	272	1	1770	3	Y	-0-					52
04	0	N	1792	-0-	1792	-0-	246	1	1544	3	Y	2	31	1			23
							2	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	298	1	1924	3	Y	-0-					23
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	271	1	1820	3	Y	-0-					23
07	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	194	1	1287	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	329	1	2122	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4753	328	1	1974	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4753					Y	-0-					23
11	2700	N	1370	-0-	-1330	3423	168	1	1202	3	Y	-0-					23
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	323					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	351	1	2024	3	Y	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	284	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	229	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1394	-0-	-916	-0-	191	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1516	-0-	-778	-0-	204	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	183	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	170	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	203	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1427	-0-	1427	2940	203	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1493	-0-	1493	4433	212	1	1281	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1361	-0-	-1339	3094	167	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1402	-0-	-1698	1396	212	1	1190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	273	1	1577	3	N	-0-					52
02	2240	N	2224	-0-	-16	-0-	306	1	1918	3	N	-0-					52
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	384	1	2501	3	N	-0-					52
04	1800	N	2286	-0-	486	-0-	314	1	1972	3	N	-0-					52
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	328	1	2113	3	N	-0-					52
06	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	246	1	1649	3	N	16					68
							18	9									
07	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	222	1	1471	3	N	-0-					68
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	356	1	2293	3	N	-0-					68
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2052	3	N	2					70
							2	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1908	3	N	-0-					70
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	296	1	2119	3	N	-0-					70
12	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	341	1	1908	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 27,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	359	1	2073	3	Y	-0-					82
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	302	1	1891	3	Y	-0-					82
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	331	1	2153	3	Y	-0-					82
04	1860	N	2049	-0-	189	-0-	281	1	1768	3	Y	-0-					82
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	325	1	2093	3	Y	-0-					82
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	292	1	1962	3	Y	-0-					82
07	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	231	1	1526	3	Y	-0-					82
08	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	315	1	2031	3	Y	-0-					82
09	DLQ G-10		2086	-0-	2086	4432	297	1	1789	3	Y	-0-					82
10	DLQ G-10		2227	-0-	2227	6659	316	1	1911	3	Y	-0-					82
11	2700	N	1967	-0-	-733	5926	241	1	1726	3	Y	-0-					82
*12	3100	N	2172	-0-	-928	4998	329	1	1843	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 26,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	391	1	2256	3	N	10					88
							11	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	3	N	-0-					88
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	275	1	1794	3	N	-0-					88
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	275	1	1794	3	N	25					113
							28	9									
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	207	1	1333	3	N	-0-					113
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	215	1	1440	3	N	-0-					113
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	142	1	943	3	N	-0-					113
08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	175	1	1126	3	N	-0-					113
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	142	1	853	3	N	-0-					113
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	156	1	947	3	N	5					118
							6	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	132	1	946	3	N	6	14	1			110
							7	9									
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	254	1	1465	3	Y	-0-					59
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	300	1	1877	3	Y	-0-					59
03	1891	X	332	-0-	-1559	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					59
04	1830	X	997	-0-	-833	-0-	137	1	860	3	Y	-0-					59
05	1891	X	1376	-0-	-515	-0-	185	1	1191	3	Y	-0-					59
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	231	1	1551	3	Y	-0-					59
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					62
08	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	219	1	1414	3	Y	3					65
							3	9									
09	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3512	267	1	1609	3	Y	-0-					65
10	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5007	212	1	1283	3	Y	-0-					65
11	2700	N	1504	-0-	-1196	3811	184	1	1320	3	Y	-0-					65
*12	3100	N	2099	-0-	-1001	2810	318	1	1781	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	117	1	675	3	N	-0-					30
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	118	1	742	3	N	-0-					30
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	715	3	N	-0-					30
04	780	N	673	-0-	-107	-0-	92	1	581	3	N	-0-					30
05	961	N	789	-0-	-172	-0-	106	1	683	3	N	-0-					30
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	95	1	636	3	N	1					31
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	98	1	649	3	N	-0-					31
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	112	1	722	3	N	-0-					31
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	126	1	759	3	N	-0-					31
10	744	N	419	-0-	-325	-0-	59	1	360	3	N	-0-					31
11	810	N	562	-0-	-248	-0-	69	1	493	3	N	-0-					31
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	129	1	724	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	71	1	410	3	N	-0-					18
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	N	-0-					18
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	47	1	309	3	N	-0-					18
04	480	N	294	-0-	-186	-0-	40	1	254	3	N	-0-					18
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	43	1	280	3	N	-0-					18
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	17	1	112	3	N	30					48
							33	9									
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	12	1	82	3	N	71					119
							78	9									
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	19	1	119	3	N	3					122
							3	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					122
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	-0-					122
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-	54	1			68
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	3	N	-0-					48
02	2044	N	1850	-0-	-194	-0-	255	1	1595	3	N	-0-					48
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	327	1	2129	3	N	-0-					48
04	2430	N	1752	-0-	-678	-0-	240	1	1512	3	N	-0-					48
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	301	1	1944	3	N	-0-					48
06	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	247	1	1656	3	N	8					56
							9	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	243	1	1608	3	N	-0-					56
08	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	252	1	1626	3	N	-0-					56
09	1920	N	1095	-0-	-825	-0-	156	1	939	3	N	-0-					56
10	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	245	1	1483	3	N	-0-					56
11	1830	N	899	-0-	-931	-0-	110	1	789	3	N	-0-	26	1			30
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	54	1	313	3	N	-0-					17
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	90	1	567	3	N	-0-					17
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	104	1	676	3	N	-0-					17
04	360	N	736	-0-	376	-0-	101	1	635	3	N	-0-					17
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	704	3	N	-0-					17
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	104	1	698	3	N	-0-					17
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	91	1	603	3	N	-0-					17
08	806	N	575	-0-	-231	-0-	77	1	498	3	N	-0-					17
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					17
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,424 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	110	1	636	3	Y	-0-					25
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	3	Y	-0-					25
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	94	1	614	3	Y	-0-					25
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					25
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	93	1	603	3	Y	-0-					25
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	81	1	546	3	Y	-0-					25
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		751	-0-	751	751	101	1	650	3	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		654	-0-	654	1405	93	1	561	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		660	-0-	660	2065	94	1	566	3	Y	-0-					25
11	2652	N	587	-0-	-2065	-0-	72	1	515	3	Y	-0-					25
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	163	1	942	3	Y	-0-					9
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	126	1	790	3	Y	-0-					9
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	143	1	931	3	Y	-0-					9
04	1080	N	859	-0-	-221	-0-	118	1	741	3	Y	-0-					9
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	130	1	840	3	Y	-0-					9
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	129	1	866	3	Y	-0-					9
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	157	1	1014	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		931	-0-	931	2102	133	1	798	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		873	-0-	873	2975	124	1	749	3	Y	-0-					9
11	2700	N	677	-0-	-2023	952	83	1	594	3	Y	-0-					9
*12	1604	N	652	-0-	-952	-0-	99	1	553	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	104	1	599	3	N	-0-					65
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	-0-					65
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	3	N	-0-					65
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	91	1	576	3	N	-0-					65
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	N	-0-					65
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	86	1	574	3	N	-0-	64	1			1
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	88	1	585	3	N	3					4
							3	9									
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	131	1	545	3	N	3					7
							3	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	642	3	N	-0-					7
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	114	1	693	3	N	-0-					7
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	129	2	927	3	N	-0-					7
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	113	1	630	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	81	-0-	-74	-0-	12	1	69	3	N	-0-					28
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	11	1	71	3	N	-0-					28
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					28
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	N	-0-					28
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	3	N	-0-					28
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					28
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					28
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					28
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					28
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					28
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51	3	N	-0-					28
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	272	1	1570	3	N	-0-					20
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	236	1	1476	3	N	-0-					20
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	235	1	1527	3	N	-0-					20
04	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	195	1	1228	3	N	-0-					20
05	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	213	1	1372	3	N	-0-					20
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	196	1	1312	3	N	-0-					20
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	168	1	1116	3	N	-0-					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	237	1	1529	3	N	-0-					20
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	238	1	1431	3	N	-0-					20
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	242	2	1467	3	N	-0-					20
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	191	1	1373	3	N	-0-					20
12	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	239	1	1339	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	418	1	2411	3	N	3					105
							3	9									
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	348	1	2178	3	N	3					108
							3	9									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	332	1	2158	3	N	4					112
							4	9									
04	1440	X	1955	-0-	515	-0-	268	1	1683	3	N	4					116
							4	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	277	1	1786	3	N	4					120
							4	9									
06	3000	N	3069	-0-	69	69	398	1	2671	3	N	-0-	100	1			20
07	2276	N	2207	-0-	-69	-0-	290	1	1917	3	N	-0-					20
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	3	N	-0-					20
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	360	1	2166	3	N	-0-					20
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	399	1	2416	3	N	-0-					20
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	288	2	2065	3	N	-0-					20
*12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	299	1	1675	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	85	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	97	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	64	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	57	1	1222	2	N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,847 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

01	2077	X	1818	-0-	-259	-0-	47	1	1762	2	Y	8					121
							9	9									
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	46	1	1522	2	Y	12					133
							13	9									
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	2	Y	11					144
							12	9									
04	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	39	1	1463	2	Y	2					146
							2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	2	Y	15					161
							17	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	43	1	1675	2	Y	10					171
							11	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	5					176
							6	9									
08	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	28	1	1255	2	Y	5					181
							6	9									
09	1740	N	917	-0-	-823	-0-	17	1	894	2	Y	5					186
							6	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1780	2	Y	35					221
							39	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	Y	10					231
							11	9									
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	2	39	9	Y	35					266

TOTAL GAS PROD: 18,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					25
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					25
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					25
04	30	N	42	-0-	12	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					25
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					25
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					42
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					42
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					42
04	30	N	115	-0-	85	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					42
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					42
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					42
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					42
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					42
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					42
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	218	-0-	98	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	419	-0-	239	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 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	434	N	368	-0-	-66	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					56
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					56
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					56
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					56
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					56
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					56
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-					56
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	-0-					56
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					56
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					56
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
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	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	230	1	1329	3	Y	2					139
							2	9									
02	1792	N	1754	-0-	-38 B	-0-	241	1	1511	3	Y	2					141
							2	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	242	1	1576	3	Y	3					144
							3	9									
04	1500	N	1404	-0-	-96 B	-0-	192	1	1206	3	Y	5	133	1			16
							6	9									
05	1953	N	1367	-0-	-586 B	-0-	220	1	1144	3	Y	3					19
							3	9									
06	1770	N	1479	-0-	-291 B	-0-	186	1	1250	3	Y	39	38	1			20
							43	9									
07	1457	N	1243	-0-	-214 B	-0-	163	1	1080	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1668	-0-	1668 B	1668	224	1	1444	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1675	-0-	1675 B	3343	239	1	1436	3	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1190	-0-	1190 B	4533	169	1	1021	3	Y	-0-					20
11	5827	X	1294	-0-	-4533 B	-0-	158	1	1136	3	Y	-0-					20
*12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	271	1	1518	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	9	1	50	3	N	-0-					21
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	6	1	38	3	N	-0-					21
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	7	1	43	3	N	-0-					21
04	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					21
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					21
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	3	N	22					43
							24	9									
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	7	1	50	3	N	-0-					43
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	6	1	39	3	N	-0-					43
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	6	1	37	3	N	-0-					43
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	6	1	35	3	N	-0-					43
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	3	N	-0-					43
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

01	4185	X	3299	-0-	-886 B	-18942	487	1	2811	3	N	1					96
							1	9									
02	3360	X	3334	-0-	-26 B	-18942	487	1	2846	3	N	1					97
							1	9									
03	2635	X	3010	-0-	375 B	-18567	401	1	2608	3	N	1					98
							1	9									
04	3180	X	1577	-0-	-1603 B	-0-	216	1	1359	3	N	2					100
							2	9									
05	3689	X	2385	-0-	-1304 B	-0-	320	1	2064	3	N	1					101
							1	9									
06	3570	X	2743	-0-	-827 B	-0-	354	1	2376	3	N	12	87	1			26
							13	9									
07	3689	X	1508	-0-	-2181 B	-0-	198	1	1310	3	N	-0-					26
08	3007	X	2511	-0-	-496 B	-0-	337	1	2174	3	N	-0-					26
09	2730	X	2365	-0-	-365 B	-0-	337	1	2028	3	N	-0-					26
10	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	401	1	2425	3	N	-0-					26
11	2730	X	2367	-0-	-363 B	-0-	290	1	2077	3	N	-0-					26
12	2511	X	2300	-0-	-211 B	-0-	348	1	1952	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 30,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0- 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
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
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	826	R	826	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	702	3	N	2					12
02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	696	3	N	2					14
03	919	R	919	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	796	3	N	1					15
04	810	#	894	-0-	84	-0-	122	1 2 9	770	3	N	2					17
05	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	149	1	963	3	N	-0-					17
06	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	150	1 36 9	1008	3	N	33					50
07	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	913	3	N	5					55
08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	215	1 6 9	1385	3	N	5					60
09	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	234	1 7 9	1404	3	N	6					66
10	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	248	1 11 9	1505	3	N	10					76
11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	203	1 11 9	1455	3	N	10	65	1			21
*12	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	268	1 14 9	1501	3	N	13					34

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

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	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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

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

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
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-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					8
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					8
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					8
04	30 N	43	-0-	13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					8
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					8
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					8
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	11	1	72	3	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	36	-0-	36	119	3	1	15	3	Y	16					24
						18	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					24
11	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					22
02	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					22
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	8					30
							9	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	3	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		6	-0-	6	26	1	1	5	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		13	-0-	13	39	2	1	11	3	Y	-0-					30
11	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					30
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	281	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	186	1	1211	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1076	-0-	-754	-0-	148	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	221	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	129	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	691	-0-	-425	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	89	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	816	-0-	816	1479	116	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	962	-0-	962	2441	136	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1133	-0-	-1567	874	139	1	994	3	Y	-0-					-0-
*12	2053	N	1179	-0-	-874	-0-	179	1	1000	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3782	X	2376	-0-	-1406	-0-	351	1	2025	3	N	-0-					13
02		3668	X	2792	-0-	-876	-0-	384	1	2408	3	N	-0-					13
03		4061	X	3212	-0-	-849	-0-	428	1	2784	3	N	-0-					13
04		3930	X	3253	-0-	-677	-0-	446	1	2807	3	N	-0-					13
05		4030	X	3287	-0-	-743	-0-	441	1	2846	3	N	-0-					13
06		3120	X	3021	-0-	-99	-0-	392	1	2629	3	N	-0-					13
07		3348	X	2790	-0-	-558	-0-	366	1	2424	3	N	-0-					13
08		4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	632	1	4074	3	N	-0-					13
09		4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	606	1	3643	3	N	-0-					13
10		4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	619	1	3746	3	N	-0-					13
11		4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	501	1	3595	3	N	-0-					13
*12		4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	622	1	3487	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
03	310	N	87	-0-	-223	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-

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

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					63
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	158	1	986	3	N	-0-					63
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	124	1	808	3	N	-0-					63
04	0	N	1024	-0-	1024	-0-	141	1	883	3	N	-0-					63
05	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	148	1	954	3	N	-0-					63
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	945	3	N	-0-					63
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	138	1	913	3	N	-0-					63
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	207	1	1332	3	N	-0-					63
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	164	1	983	3	N	-0-					63
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	199	1	1203	3	N	-0-					63
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	150	1	1072	3	N	-0-					63
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1243	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

01	10292	X	9044	-0-	-1248	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	8775	-0-	-521	-0-	8772	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	10292	X	9788	-0-	-504	-0-	9786	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9750	X	9182	-0-	-568	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9444	-0-	-507	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
06	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10214	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10137	X	9614	-0-	-523	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9825	-0-	-75	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
*12	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20420	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3964	-0-	-1244	-0-	3964	3		N	-0-			-0-
02	4704	X	3706	-0-	-998	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
03	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
05	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
07	5208	X	3249	-0-	-1959	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
08	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	4410	3		N	-0-			-0-
09	5040	X	4162	-0-	-878	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3		N	-0-			-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3		N	-0-			-0-
*12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	16	-0-	-6308	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-				N	-0-			-0-
03	6200	X	109	-0-	-6091	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	6000	X	32	-0-	-5968	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	4619	X	52	-0-	-4567	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3		N	-0-			-0-
07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	3		N	-0-			-0-
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3		N	-0-			-0-
09	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3		N	-0-			-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3		N	-0-			-0-
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3		N	-0-			-0-
*12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,008 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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3		N	-0-			-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3		N	-0-			-0-
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3		N	-0-			-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3		N	-0-			-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3		N	-0-			-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3		N	-0-			-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3		N	-0-			-0-
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3		N	-0-			-0-
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3		N	-0-			-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3		N	-0-			-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3		N	-0-			-0-
*12	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	3			N	-0-					-0-
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
03	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
04	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	13112	-0-	-28	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	13350	-0-	-228	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	13387	-0-	-191	-0-	13387	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
*12	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	25256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	19215	-0-	-4252	-0-	19215	3			N	-0-					-0-
02	19796	X	19308	-0-	-488	-0-	19308	3			N	-0-					-0-
03	21917	X	20935	-0-	-982	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
04	20790	X	20147	-0-	-643	-0-	20147	3			N	-0-					-0-
05	21390	X	20730	-0-	-660	-0-	20730	3			N	-0-					-0-
06	20700	X	20052	-0-	-648	-0-	20052	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	19944	-0-	-1446	-0-	19944	3			N	-0-					-0-
08	20925	X	20008	-0-	-917	-0-	20008	3			N	-0-					-0-
09	20160	X	19462	-0-	-698	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
10	20739	X	19464	-0-	-1275	-0-	19464	3			N	-0-					-0-
11	20040	X	19034	-0-	-1006	-0-	19034	3			N	-0-					-0-
*12	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	38351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,650 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	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	174	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	160	1	7108	2	N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7558	-0-	-161	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7159	-0-	-311	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
*11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	131	1	5845	2	N	-0-					-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	118	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	93	1	5043	2	N	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	90	1	5641	2	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	93	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	263	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3839	-0-	-2113	-0-	559	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	651	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3575	-0-	-2155	-0-	630	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	600	1	4251	2	N	-0-					-0-
*11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	563	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5232	3	68	9	N	62					198
02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	3900	3	100	9	N	91	178	1			111
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5726	3	349	9	N	317	182	1			246
04	4500	X	6535	-0-	2035	-0-	6249	3	286	9	N	260	180	1			326
05	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4166	3	55	9	N	50	180	1			196
06	4500	X	4112	-0-	-388	-0-	4020	3	92	9	N	84	174	1			106
07	4650	X	3630	-0-	-1020	-0-	3418	3	212	9	N	193					299
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4476	3	98	9	N	89	177	1			211
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7062	3	268	9	N	244	354	1			101
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7252	3	340	9	N	309	180	1			230
11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7588	3	22	9	N	20					250
*12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7251	3	194	9	N	176	339	1			87

TOTAL GAS PROD: 68,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

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

01	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	43372	2	706	9	N	642	541	1			204
02	38837	X	38837	-0-	-0-	-0-	38153	2	684	9	N	622	544	1			282
03	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	41784	2	725	9	N	659	732	1			209
04	40469	X	40469	-0-	-0-	-0-	39741	2	728	9	N	662	731	1			140
05	40656	X	40656	-0-	-0-	-0-	40040	2	616	9	N	560	360	1			340
06	38791	X	38791	-0-	-0-	-0-	38176	2	615	9	N	559	721	1			178
07	35557	X	33666	-0-	-1891	-0-	33167	2	499	9	N	454	358	1			274
08	40131	X	40131	-0-	-0-	-0-	39486	2	645	9	N	586	712	1			148
09	39180	X	39180	-0-	-0-	-0-	38582	2	598	9	N	544	366	1			326
10	40948	X	40948	-0-	-0-	-0-	40275	2	673	9	N	612	729	1			209
11	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	38672	2	622	9	N	565	731	1			43
*12	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	38481	2	611	9	N	555	355	1			243

TOTAL GAS PROD: 477,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,020

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
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -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	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-

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

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

BUFFALO, SOUTH (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	8060 #	7081	-0-	-979	-0-	7078	2	3	9	N	3				186
02	7308 #	5790	-0-	-1518	-0-	5781	2	9	9	N	8	163	1		31
03	8091 #	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-				31
04	8086 R	8086	-0-	-0-	-0-	8039	2	47	9	N	43	1	8		73
05	8151 R	8151	-0-	-0-	-0-	8093	2	58	9	N	53				126
06	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-	8063	2	69	9	N	63				189
07	8376 R	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	157	1		32
08	8370 #	7624	-0-	-746	-0-	7624	2			N	-0-				32
09	8141 R	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-				32
10	8401 #	8265	-0-	-136	-0-	8265	2			N	-0-				32
11	8130 #	8095	-0-	-35	-0-	8095	2			N	-0-				32
12	8401 #	7985	-0-	-416	-0-	7791	2	194	9	N	176	176	1		32

TOTAL GAS PROD: 91,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	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-

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	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-

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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2535	-0-	-153	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2780	-0-	-475	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2142	-0-	-1008	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2186	-0-	-1069	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	912	-0-	-1818	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	-0-					26
02	588	N	283	-0-	-305	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					26
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	1					27
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					27
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	Y	13					40
							14	9									
06	810	N	495	-0-	-315	-0-	5	1	481	2	Y	8					48
							9	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	-0-					48
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1022	2	Y	-0-					48
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					48
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	13	1	495	2	Y	1					49
							1	9									
11	1020	N	107	-0-	-913	-0-	107	2			Y	-0-					49
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	395	2	Y	-0-					37
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	6	1	280	2	Y	-0-					37
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	1					38
							1	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	8	1	378	2	Y	-0-					38
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	284	2	Y	6					44
							7	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	5					49
							6	9									
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					49
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	Y	-0-					49
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	2	Y	-0-					49
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					49
11	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-					49
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1954	-0-	-202	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2017	-0-	-587	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			Y	-0-					-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			Y	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8262	-0-	-978	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8845	-0-	-1075	-0-	8845	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	6260	-0-	-3340	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
07	9920	X	8390	-0-	-1530	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	4518	-0-	-5092	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	4422	-0-	-4128	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	8408	2			Y	-0-					-0-
11	8130	X	4988	-0-	-3142	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	6472	-0-	-1929	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-
02	12740	X	6534	-0-	-6206	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	7957	-0-	-6148	-0-	7957	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	7203	-0-	-6447	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	6838	-0-	-2462	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	5531	-0-	-3469	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	4150	-0-	-3817	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	4597	-0-	-2603	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			Y	-0-					-0-
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			Y	-0-					-0-
*12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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	837	N	856	-0-	19	B	-36169	856	2			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	B	-36169	402	2			N	-0-					-0-
03	434	N	628	-0-	194	B	-35975	628	2			N	-0-					-0-
04	840	N	870	-0-	30	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	899	N	316	-0-	-583	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	304	-0-	-936	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	390	N	245	-0-	-145	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1136	-0-	-197	B	-20493	1136	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1210	-0-	118	B	-20375	1210	2			N	-0-					-0-
03	713	N	1637	-0-	924	B	-19451	1637	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1320	-0-	210	B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1521	-0-	-69	B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1384	-0-	-197	B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1273	-0-	-257	B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	968	-0-	-241	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	729	-0-	-621	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1143	-0-	-159	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2386	-0-	-373 B	-1976	2386	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2325	-0-	-167 B	-1976	2325	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	2611	-0-	-148 B	-1976	2611	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	1799	-0-	-871 B	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	2629	-0-	-130 B	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	2520	N	2154	-0-	-366 B	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
08	2635	N	2196	-0-	-439 B	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
09	2160	N	2015	-0-	-145 B	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
11	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
*12	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,188 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	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	336	N	276	-0-	-60 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04	330	N	360	-0-	30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	420	N	330	-0-	-90 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	5164	-0-	4823 B	-310332	5164	2		N	-0-			-0-
02	308	N	12251	-0-	11943 B	-298389	12251	2		N	-0-			-0-
03	341	N	10360	-0-	10019 B	-288370	10360	2		N	-0-			-0-
04	330	X	7877	-0-	7547 B	-0-	7877	2		N	-0-			-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0- B	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
*12	4311	X	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2099	-0-	53 B	-7693	2099	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1862	-0-	70 B	-7623	1862	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	2005	-0-	-10 B	-7623	2005	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1968	-0-	-72 B	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1810	-0-	-140 B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	1947	-0-	-130 B	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,725 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	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
02	1064	N	958	-0-	-106 B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
06	1050	N	786	-0-	-264 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	961	N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
*12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1955	-0-	-711 B	-23737	1955	2		N	-0-			-0-
02	2408	X	1962	-0-	-446 B	-23737	1962	2		N	-0-			-0-
03	2604	X	2087	-0-	-517 B	-23737	2087	2		N	-0-			-0-
04	1890	X	1989	-0-	99 B	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
06	2100	X	1731	-0-	-369 B	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
07	2170	X	1375	-0-	-795 B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	2170	X	1425	-0-	-745 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
09	2100	X	1002	-0-	-1098 B	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
10	2170	X	474	-0-	-1696 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	1740	X	489	-0-	-1251 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	1426	X	491	-0-	-935 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	306	-0-	-562 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	300	N	635	-0-	335 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 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	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1541	-0-	-79 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1044	-0-	-444 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	505	-0-	-839 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	987	-0-	-33 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	836	-0-	-484 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	886	-0-	-434 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	833	-0-	-438 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	570	N	393	-0-	-177 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	589	N	282	-0-	-307 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 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	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	19	-0-	-821 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1107	-0-	1107 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	617	-0-	-530 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	961	N	619	-0-	-342 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	270	N	385	-0-	115 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2357	-0-	-92 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2052	-0-	-160 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2710	-0-	430 B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2354	-0-	-2 B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1750	-0-	-740 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2167	-0-	-623 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1545	-0-	-1245 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1528	-0-	-1172 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	910	-0-	-1446 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1342	-0-	-828 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,102 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

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	35464	X	27709	-0-	-7755	-0-	558	1	27114	3	N	34	183	1			28
							37	9									
02	30800	X	29537	-0-	-1263	-0-	504	1	28974	3	N	54					82
							59	9									
03	34579	X	34579	-0-	-0-	-0-	558	1	33957	3	N	58					140
							64	9									
04	32100	X	29852	-0-	-2248	-0-	486	1	29290	3	N	69	182	1	1	8	26
							76	9									
05	33170	X	30639	-0-	-2531	-0-	522	1	30059	3	N	53					79
							58	9									
06	33450	X	31023	-0-	-2427	-0-	450	1	30490	3	N	75					154
							83	9									
07	34565	X	26814	-0-	-7751	-0-	468	1	26222	3	N	113	157	1			110
							124	9									
08	34565	X	34175	-0-	-390	-0-	486	1	33642	3	N	43	4	8			149
							47	9									
09	31020	X	14089	-0-	-16931	-0-	378	1	13660	3	N	46	167	1			28
							51	9									
10	32054	X	26891	-0-	-5163	-0-	540	1	26254	3	N	88					116
							97	9									
11	33060	X	28173	-0-	-4887	-0-	540	1	27597	3	N	33					149
							36	9									
12	34162	X	29776	-0-	-4386	-0-	558	1	29182	3	N	33					182
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 343,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

01	0	1733	-0-	1733	165356	1718	2	15	9	N	14					89
02	3750	1539	-0-	-2211	163145	1527	2	12	9	N	11					100
03	7750	1520	-0-	-6230	156915	1507	2	13	9	N	12					112
04	7500	1529	-0-	-5971	150944	1528	2	1	9	N	1	90	1			23
05	7750	1645	-0-	-6105	144839	1639	2	6	9	N	5					28
06	7500	1606	-0-	-5894	138945	1600	2	6	9	N	5					33
07	7750	1595	-0-	-6155	132790	1584	2	11	9	N	10					43
08	7750	1699	-0-	-6051	126739	1689	2	10	9	N	9					52
09	7500	1676	-0-	-5824	120915	1669	2	7	9	N	6					58
10	7750	1382	-0-	-6368	114547	1374	2	8	9	N	7					65
11	7500	1253	-0-	-6247	108300	1242	2	11	9	N	10					75
*12	7750	1676	-0-	-6074	102226	1668	2	8	9	N	7					82

TOTAL GAS PROD: 18,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	202	1	2080	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1801	-0-	-75	-0-	146	1	1645	2	N	9					9
							10	9									
03	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	178	1	1724	2	N	-0-					9
04	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	186	1	1669	2	N	5					14
							6	9									
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	188	1	1741	2	N	-0-					14
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1683	2	N	-0-					14
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	233	1	2083	2	N	4					18
							4	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	186	1	1930	2	N	-0-					18
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					18
10	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	194	1	1698	2	N	-0-					18
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	192	1	1640	2	N	-0-					18
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	434	N	409	-0-	-25	-0-	36	1	373	2	N	-0-					6
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	31	1	350	2	N	2					8
							2	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-					8
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	N	-0-					8
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	42	1	385	2	N	-0-					8
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	2	N	-0-					8
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					8
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	36	1	370	2	N	-0-					8
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	2	N	-0-					8
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	2	N	-0-					8
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	31	1	261	2	N	-0-					8
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					86
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					86
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					86
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					86
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					86
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6					92
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					92
09	DLQ G-10		107	-0-	107	199	107	3			Y	-0-					92
10	DLQ G-10		80	-0-	80	279	80	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	194	107	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	269	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					98
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					98
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					98
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	Y	18					116
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					116
09	DLQ G-10		200	-0-	200	487	200	3			Y	-0-					116
10	DLQ G-10		348	-0-	348	835	348	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	44	1	988	2	N	5					162
							6	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	2	N	18					180
							20	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	2	N	33					213
							36	9									
04	990	N	1498	-0-	508	-0-	63	1	1392	2	N	39					252
							43	9									
05	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	45	1	998	2	N	33	188	1			97
							36	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	45	1	996	2	N	-0-					97
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	55	1	1219	2	N	-0-					97
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					97
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					97
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	50	1	1114	2	N	10					107
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	73	1	1615	2	N	-0-					18
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	-0-					18
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	121	1	2682	2	N	24					42
							26	9									
04	1620	N	2617	-0-	997	-0-	99	1	2193	2	N	295	179	1			158
							325	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	110	1	2455	2	N	-0-					158
06	2040	N	1223	-0-	-817	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					158
07	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	81	1	1799	2	N	-0-					158
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	115	1	2549	2	N	-0-					158
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	-0-					158
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	102	1	2272	2	N	34					192
							37	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	2	N	25					217
							28	9									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	87	1	1934	2	N	31					248
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 26,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	48	1	1063	2	N	36					63
							40	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	82	1	1815	2	N	62					125
							68	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	2	N	43					168
							47	9									
04	1110	N	1989	-0-	879	-0-	82	1	1833	2	N	67					235
							74	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	96	1	2124	2	N	59	181	1			113
							65	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	-0-					113
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	15					128
							17	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	42					170
							46	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	N	30					200
							33	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	N	13					213
							14	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	11	180	1			44
							12	9									
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	11					55
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	27	1	591	2	N	42					192
							46	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	41					233
							45	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	70	190	1			113
							77	9									
04	630	N	890	-0-	260	-0-	37	1	818	2	N	32					145
							35	9									
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	36	1	800	2	N	-0-					145
06	810	N	516	-0-	-294	-0-	22	1	494	2	N	-0-					145
07	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					145
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	29	1	645	2	N	32					177
							35	9									
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	10	1	216	2	N	159	179	1			157
							175	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	-0-					157
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	18	1	404	2	N	-0-					157
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			138
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	2			140
							2	9							
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-			140
04	90	N	143	-0-	53	-0-	6	1	134	2	N	3			143
							3	9							
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	7			150
							8	9							
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			150
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			150
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			150
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	2			152
							2	9							
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	N	1			153
							1	9							
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			153
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	15			168
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	608	-0-	-229	-0-	26	1	582	2	N	-0-					91
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-					91
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	27	1	592	2	N	2					93
							2	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	2	N	-0-					93
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	-0-					93
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	-0-					93
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					93
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	31	1	688	2	N	-0-					93
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	30	1	669	2	N	-0-					93
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-					93
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					93
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	29	1	648	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	398	-0-	-36	-0-	16	1	382	2	N	-0-					119
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					119
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-					119
04	390	N	401	-0-	11	-0-	13	1	388	2	N	-0-					119
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	N	-0-					119
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					119
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					119
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	15	1	473	2	N	-0-					119
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-					119
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					119
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					119
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	15	1	468	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,850 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	88	1	1963	2	N	68					108
							75	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	79					187
							87	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	78	190	1			75
							86	9									
04	1890	X	2492	-0-	602	-0-	105	1	2334	2	N	48					123
							53	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2533	2	N	-0-					123
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	N	30					153
							33	9									
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	N	52					205
							57	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2466	2	N	63					268
							69	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	N	42	190	1			120
							46	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	N	-0-					120
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	8					128
							9	9									
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	N	52					180
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					26
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					26
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					26
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					26
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					26
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	151	3	95	9	N	86					112
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					112
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					112
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					112
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	48						N	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					66
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					66
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					66
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					66
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	3	46	9	N	42					108
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					108
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					108
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					108
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					133
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					133
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					133
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					133
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					133
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	102	3	62	9	N	56					189
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					189
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					189
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					189
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					189
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-	269						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	269						N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

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

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

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	14	1	419	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

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

BROWN, 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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6172	-0-	3072	3072	6172	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6495	-0-	3495	6567	6495	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6634	-0-	3534	10101	6634	2			N	-0-					-0-
06	17976	X	7875	-0-	-10101	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
*12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

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

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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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

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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	18	1	620	2	N	106	173	1			140
							117	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	105	177	1			68
							116	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	N	115					183
							127	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	716	2	N	104	163	1			124
							114	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	N	97	168	1			53
							107	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	812	2	N	91					144
							100	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	78	169	1			53
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	84					137
							92	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	2	N	79	176	1			40
							87	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	N	90					130
							99	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	85	180	1			35
							94	9									
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	92					127
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	620	1	124	9	Y	113	297	1			76
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	560	1	107	9	Y	97	66	1			107
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	620	1	120	9	Y	109					216
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	600	1	107	9	Y	97	62	1			251
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	223	1			121
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	600	4	98	9	Y	89	69	1			141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	62	1			177
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	94	66	1			205
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	72	71	1			206
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	169	1			143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	60	1			148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	63	1			190

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	68	176	1			68
							75	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	N	46					114
							51	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	58					172
							64	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	N	61	166	1			67
							67	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	N	52					119
							57	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	546	2	62	9	N	56					175
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	215	2	56	9	N	51	164	1			62
08	558	N	262	-0-	-296	-0-	6	1	198	2	N	53					115
							58	9									
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	7	1	216	2	N	42					157
							46	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	51	165	1			43
							56	9									
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	40					83
							44	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	36					119
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	837	N	781	-0-	-56	-0-	20	1	659	2	N	93	177	1			59
							102	9									
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	18	1	674	2	N	83					142
							91	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1144	2	N	92	181	1			53
							101	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	N	82					135
							90	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	862	2	N	81	173	1			43
							89	9									
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	1	1	694	2	N	82					125
							90	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	923	2	84	9	N	76	163	1			38
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	823	2	N	79					117
							87	9									
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	N	78					195
							86	9									
10	930	N	853	-0-	-77	-0-	23	1	735	2	N	86	181	1			100
							95	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	21	1	774	2	N	83	143	1			40
							91	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	N	87					127
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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

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

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	159	1			21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	190	1			1
09	T. A.		172	-0-	172	172	1 141	1 9	30	2	Y	128	75	1			54
*10	450	R	278	-0-	-172	-0-	6 91	1 9	181	2	Y	83	57	1			80
*11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	30	2	Y	36	50	1			66
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	1 46	1 9	30	2	Y	42	62	1			46

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	1			N	-0-					-0-
02	308	N	92	-0-	-216	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	992	X	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	896	N	109	-0-	-787	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	240	N	558	-0-	318	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	961	N	453	-0-	-508	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	900	N	451	-0-	-449	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	344	-0-	-616	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,137 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 #: 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-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5365	-0-	2265	2265	5365	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2577	-0-	-139	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	1888	-0-	-1382	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	774	-0-	-2605	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1480	-0-	-1490	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	871	-0-	-1981	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
*12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,220 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 #: 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	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2463	-0-	-169	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5623	-0-	2523	2523	5623	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3963	-0-	-594	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3834	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4183	-0-	-95	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
*12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,027 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 #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4791	-0-	-585	-0-	4789	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5890	X	4957	-0-	-933	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4797	-0-	-903	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4501	-0-	-1079	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4474	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4315	-0-	-245	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
*12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2572	-0-	-60	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2565	-0-	-165	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5060	-0-	1960	1960	5060	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
*12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					12
02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	1540	3			Y	-0-					12
03	2046	X	1675	-0-	-371	-0-	1675	3			Y	-0-					12
04	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					12
05	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	3			Y	-0-					12
06	1710	X	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			Y	-0-					12
07	1705	X	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			Y	-0-					12
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					12
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					12
10	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			Y	-0-					12
11	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	1245	3			Y	-0-					12
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,010 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 #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	3		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2504	-0-	-324	-0-	2504	3		Y	-0-			-0-
03	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	3		Y	-0-			-0-
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	3		Y	-0-			-0-
05	3131	X	2555	-0-	-576	-0-	2555	3		Y	-0-			-0-
06	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	2713	3		Y	-0-			-0-
07	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2593	3		Y	-0-			-0-
08	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	2432	3		Y	-0-			-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		Y	-0-			-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5919	-0-	2819	2819	5919	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1634	-0-	-1714	-0-	1634	3		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	3		Y	-0-			-0-
03	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	3		Y	-0-			-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		Y	-0-			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		Y	-0-			-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		Y	-0-			-0-
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		Y	-0-			-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-			-0-
09	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	3148	3		Y	-0-			-0-
10	3286	X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-
11	3180	X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3		Y	-0-			-0-
*12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,797 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 #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1129	-0-	-1041	-0-	1129	3			Y	-0-					20
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					20
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			Y	-0-					20
04	1080	N	462	-0-	-618	-0-	462	3			Y	-0-					20
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					20
06	1230	N	558	-0-	-672	-0-	558	3			Y	-0-					20
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					20
08	2356	N	431	-0-	-1925	-0-	431	3			Y	-0-					20
09	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	3			Y	-0-					20
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					20
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					20
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4581	-0-	1481	1481	4581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 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. "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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
02	812	X	526	-0-	-286	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		Y	-0-			-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-			-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		Y	-0-			-0-
07	3689	X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3		Y	-0-			-0-
08	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	3		Y	-0-			-0-
09	2370	X	2127	-0-	-243	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	3		Y	-0-			-0-
11	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	3		Y	-0-			-0-
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					28
02	1960	N	1957	-0-	-3	-0-	1957	3			Y	-0-					28
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					28
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	3			Y	-0-					28
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	3			Y	-0-					28
06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			Y	-0-					28
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					28
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			Y	-0-					28
10	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			Y	-0-					28
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			Y	-0-					28
*12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1345	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	16	-0-	-697	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	54	-0-	-1236	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 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	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2754	3			Y	-0-					129
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					129
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					129
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					129
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					129
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					129
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					129
08	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	2607	3			Y	-0-					129
09	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			Y	-0-					129
10	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3			Y	-0-					129
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					129
*12	3100	N	5244	-0-	2144	2144	5244	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 33,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4898	-0-	1798	1798	4898	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,431 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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					57
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	3	1	9	Y	1	1	1			57
03	5890	X	2813	-0-	-3077	-0-	2813	3			Y	-0-					57
04	5700	X	5511	-0-	-189	-0-	5511	3			Y	-0-					57
05	5890	X	4655	-0-	-1235	-0-	4655	3			Y	-0-					57
06	5430	X	3240	-0-	-2190	-0-	3240	3			Y	-0-					57
07	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	3			Y	-0-					57
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			Y	-0-					57
09	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	4339	3			Y	-0-					57
10	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	4418	3			Y	-0-					57
11	4470	X	3399	-0-	-1071	-0-	3399	3			Y	-0-					57
*12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 56,179 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 #: 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,795 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,121 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 #: 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	2945	N	2823	-0-	-122	-0-	2823	3		Y	-0-			-0-
02	2632	N	2467	-0-	-165	-0-	2467	3		Y	-0-			-0-
03	2914	N	2728	-0-	-186	-0-	2728	3		Y	-0-			-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		Y	-0-			-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		Y	-0-			-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		Y	-0-			-0-
07	2821	N	2768	-0-	-53	-0-	2768	3		Y	-0-			-0-
08	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	2753	3		Y	-0-			-0-
09	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2621	3		Y	-0-			-0-
10	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	3		Y	-0-			-0-
11	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5452	-0-	2352	2352	5452	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1304	-0-	-2199	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		Y	-0-			-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		Y	-0-			-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		Y	-0-			-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		Y	-0-			-0-
06	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	3		Y	-0-			-0-
07	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	2625	3		Y	-0-			-0-
08	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
09	2580	X	920	-0-	-1660	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
10	2666	X	2384	-0-	-282	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5661	-0-	2561	2561	5661	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,539 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 #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3		Y	-0-			-0-
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		Y	-0-			-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		Y	-0-			-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		Y	-0-			-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		Y	-0-			-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		Y	-0-			-0-
08	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3		Y	-0-			-0-
09	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	2781	3		Y	-0-			-0-
10	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3		Y	-0-			-0-
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5726	-0-	2626	2626	5726	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		Y	-0-			-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-
05	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	1562	3		Y	-0-			-0-
06	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-			-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		Y	-0-			-0-
10	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
11	1500	N	582	-0-	-918	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1153	-0-	-738	-0-	1153	3		Y	-0-			-0-
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		Y	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		Y	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 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 #: 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1795	-0-	-165	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3884	-0-	784	784	3884	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1673	-0-	-652	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1345	-0-	-1073	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,805 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 #: 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	166	-0-	-1454	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	820	-0-	-947	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,118 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	7037	X	4360	-0-	-2677	-0-	4360	3			Y	-0-					-0-
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6332	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			Y	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
*12	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	3	Y	-0-			-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	Y	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	Y	-0-			-0-
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2781	-0-	-411	-0-	2781	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2991	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2769	-0-	-651	-0-	2769	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	2809	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	2776	-0-	-644	-0-	2776	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	3	Y	-0-			-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5376	-0-	2276	2276	5376	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,579 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 #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	706	-0-	-999	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	80	-0-	-732	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 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	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	3			Y	-0-					114
02	7784	X	7540	-0-	-244	-0-	7540	3			Y	-0-					114
03	8618	X	8397	-0-	-221	-0-	8397	3			Y	-0-					114
04	8340	X	6793	-0-	-1547	-0-	6793	3			Y	-0-					114
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			Y	-0-					114
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			Y	-0-					114
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					114
08	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			Y	-0-					114
09	8730	X	8646	-0-	-84	-0-	8646	3			Y	-0-					114
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3			Y	-0-					114
11	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	3			Y	-0-					114
*12	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	3			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 110,489 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 #: 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-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

01	6293	X	5474	-0-	-819	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4888	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4648	-0-	-542	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	2797	-0-	-1822	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
*12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1777	-0-	-71	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,750 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. "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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
*12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 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 #: 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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	822	-0-	-1193	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	773	-0-	-870	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	334	-0-	-1256	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,430 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. "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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					27
02	2324	X	2118	-0-	-206	-0-	2118	3			Y	-0-					27
03	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3			Y	-0-					27
04	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2038	3			Y	-0-					27
05	2511	X	1443	-0-	-1068	-0-	1443	3			Y	-0-					27
06	2280	X	1248	-0-	-1032	-0-	1248	3			Y	-0-					27
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					27
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					27
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					27
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					27
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					27
*12	3100	N	4141	-0-	1041	1041	4141	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 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 #: 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	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2226	3			Y	-0-					53
02	2016	N	1938	-0-	-78	-0-	1938	3			Y	-0-					53
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			Y	-0-					53
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2061	3			Y	-0-					53
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			Y	-0-					53
06	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			Y	-0-					53
07	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1763	3			Y	-0-					53
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					53
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					53
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					53
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	3			Y	-0-					53
*12	3100	N	3884	-0-	784	784	3884	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			Y	-0-					17
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			Y	-0-					17
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					17
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					17
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			Y	-0-					17
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			Y	-0-					17
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					17
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					17
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			Y	-0-					17
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1973	-0-	-43	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1842	-0-	-328	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			Y	-0-					15
02	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	3			Y	-0-					15
03	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			Y	-0-					15
04	750	N	524	-0-	-226	-0-	524	3			Y	-0-					15
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					15
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					15
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					15
08	992	N	389	-0-	-603	-0-	389	3			Y	-0-					15
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	3			Y	-0-					15
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			Y	-0-					15
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,550 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	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5666	-0-	-326	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5723	-0-	-457	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	3705	-0-	-2557	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	2735	-0-	-3325	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	3537	-0-	-2725	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2522	-0-	-1167	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
*12	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,620 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 #: 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					18
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					18
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					18
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					18
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					18
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					18
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					18
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	3			Y	-0-					18
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					18
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	3			Y	-0-					18
*12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 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	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3531	3			Y	-0-					77
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	Y	1	1	1			77
03	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3380	3			Y	-0-					77
04	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	3194	3			Y	-0-					77
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					77
06	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	3			Y	-0-					77
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			Y	-0-					77
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					77
09	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	3290	3			Y	-0-					77
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					77
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					77
*12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 44,003 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 #: 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	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
04	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		Y	-0-			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		Y	-0-			-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		Y	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-32	-0-	1270	3		Y	-0-			-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	3		Y	-0-			-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3		Y	-0-			-0-
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					22
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					22
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					22
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					22
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					22
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					22
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					22
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			Y	-0-					22
09	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	3			Y	-0-					22
10	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			Y	-0-					22
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			Y	-0-					22
*12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					37
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					37
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					37
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					37
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					37
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					37
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					37
08	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-					37
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					37
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			Y	-0-					37
11	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	3			Y	-0-					37
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 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 #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,040 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 #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3		Y	-0-			-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3		Y	-0-			-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3		Y	-0-			-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		Y	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		Y	-0-			-0-
02	2548	N	2063	-0-	-485	-0-	2063	3		Y	-0-			-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		Y	-0-			-0-
04	2820	N	2670	-0-	-150	-0-	2670	3		Y	-0-			-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		Y	-0-			-0-
06	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-
07	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		Y	-0-			-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		Y	-0-			-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1980	-0-	-270	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3768	-0-	668	668	3768	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,505 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 #: 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	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1220	-0-	-432	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1968	-0-	-222	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1060	-0-	-1172	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4072	-0-	972	972	4072	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,274 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	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5404	-0-	2304	2304	5404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,822 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 #: 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1901	-0-	-920	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3120	-0-	320	320	3119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	3031	-0-	-69	251	3031	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2853	-0-	-147	104	2853	3			Y	-0-					-0-
05	2984	X	2880	-0-	-104	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4872	-0-	1772	1772	4872	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	3258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
*12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,523 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					20
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
03	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					20
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					20
05	1054	X	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					20
06	1020	X	689	-0-	-331	-0-	689	3			N	-0-					20
07	1054	X	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					20
08	1054	X	698	-0-	-356	-0-	698	3			N	-0-					20
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					20
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					20
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					20
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,241 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 #: 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	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3		Y	-0-			-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		Y	-0-			-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		Y	-0-			-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		Y	-0-			-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3		Y	-0-			-0-
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3		Y	-0-			-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		Y	-0-			-0-
09	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2174	3		Y	-0-			-0-
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3		Y	-0-			-0-
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4368	-0-	1268	1268	4368	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		Y	-0-			-0-
02	3080	X	2993	-0-	-87	-0-	2993	3		Y	-0-			-0-
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	3334	3		Y	-0-			-0-
04	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	3		Y	-0-			-0-
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3		Y	-0-			-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3		Y	-0-			-0-
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3		Y	-0-			-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		Y	-0-			-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		Y	-0-			-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3		Y	-0-			-0-
11	3210	X	2511	-0-	-699	-0-	2511	3		Y	-0-			-0-
*12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,681 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 #: 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10785	-0-	-1894	-0-	10785	3			Y	-0-					-0-
02	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11471	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	16058	X	11089	-0-	-4969	-0-	11087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	15540	X	11449	-0-	-4091	-0-	11449	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	11360	-0-	-4698	-0-	11360	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	9119	-0-	-3181	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11776	-0-	-934	-0-	11776	3			Y	-0-					-0-
08	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11330	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12041	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-
11	10920	X	10844	-0-	-76	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
*12	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22716	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
*12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1145	-0-	-479	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			Y	-0-					15
02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	2618	3			Y	-0-					15
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			Y	-0-					15
04	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	2975	3			Y	-0-					15
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					15
06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	3			Y	-0-					15
07	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					15
08	3007	N	2940	-0-	-67	-0-	2940	3			Y	-0-					15
09	2880	N	2876	-0-	-4	-0-	2876	3			Y	-0-					15
10	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					15
11	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	2719	3			Y	-0-					15
*12	3100	N	5588	-0-	2488	2488	5588	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 37,401 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 #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3928	-0-	-598	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3402	-0-	-602	-0-	3401	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4433	X	3572	-0-	-861	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3577	-0-	-713	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1467	-0-	-2346	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1820	-0-	-1870	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2494	-0-	-1319	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
*12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	3			Y	-0-					13
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					13
03	6200	X	5529	-0-	-671	-0-	5529	3			Y	-0-					13
04	6000	X	5646	-0-	-354	-0-	5646	3			Y	-0-					13
05	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	5780	3			Y	-0-					13
06	5550	X	5504	-0-	-46	-0-	5504	3			Y	-0-					13
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5500	3			Y	-0-					13
08	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	5519	3			Y	-0-					13
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	3			Y	-0-					13
10	5735	X	5520	-0-	-215	-0-	5520	3			Y	-0-					13
11	5490	X	5431	-0-	-59	-0-	5431	3			Y	-0-					13
*12	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 71,736 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	567	-0-	-453	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,864 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 #: 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	6355	X	5922	-0-	-433	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5385	-0-	-465	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5274	-0-	-492	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3134	-0-	-1966	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	1536	-0-	-3734	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	1531	-0-	-3569	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	3800	-0-	-1470	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 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	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3472	-0-	-368	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
*12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-					-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5880	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	8463	X	5968	-0-	-2495	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	5250	-0-	-2940	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
05	8463	X	3778	-0-	-4685	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
06	7140	X	3205	-0-	-3935	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5636	-0-	-874	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
*12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	763	-0-	-273	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	840	-0-	-307	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	722	-0-	-270	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5753	-0-	-99	-0-	5751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			Y	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6197	-0-	-73	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-
07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6133	-0-	-257	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
*12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1104	-0-	-1080	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 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 #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3447	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
*12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					22
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					22
03	1612	N	597	-0-	-1015	-0-	597	3			Y	-0-					22
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	3			Y	-0-					22
05	3100	N	3880	-0-	780	1816	3880	3			Y	-0-					22
06	3000	N	3551	-0-	551	2367	3551	3			Y	-0-					22
07	5683	X	3316	-0-	-2367	-0-	3316	3			Y	-0-					22
08	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3113	3			Y	-0-					22
09	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			Y	-0-					22
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					22
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	3			Y	-0-					22
*12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 37,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3535	-0-	-455	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3674	-0-	-256	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
*12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

01	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	3			Y	-0-					35
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					35
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					35
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					35
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					35
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					35
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					35
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			Y	-0-					35
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					35
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					35
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					35
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2976	X	445	-0-	-2531	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	264	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3298	-0-	198	462	3298	3			Y	-0-					-0-
06	3521	X	3059	-0-	-462	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
*12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					40
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					40
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					40
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					40
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					40
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					40
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					40
08	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3			Y	-0-					40
09	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3			Y	-0-					40
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					40
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					40
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,921 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 #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4308	-0-	-228	-0-	4307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4341	-0-	-489	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4453	-0-	-476	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4062	-0-	-708	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4216	-0-	-74	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
*12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3887	-0-	-425	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
*12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,566 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-					12
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	2881	3			Y	-0-					12
03	3751	X	2977	-0-	-774	-0-	2977	3			Y	-0-					12
04	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			Y	-0-					12
05	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	3			Y	-0-					12
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					12
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					12
08	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	3			Y	-0-					12
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	3			Y	-0-					12
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					12
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					12
*12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,774 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 #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 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	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
*12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14927	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3516	-0-	-236	-0-	3515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2782	-0-	-998	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3881	-0-	-25	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2018	-0-	-1762	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
*12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					27
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					27
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					27
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					27
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					27
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					27
07	992	N	744	-0-	-248	-0-	744	3			Y	-0-					27
08	1302	N	733	-0-	-569	-0-	733	3			Y	-0-					27
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					27
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					27
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			Y	-0-					27
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,265 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 #: 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	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5364	-0-	2264	2264	5364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					60
02	784	N	627	-0-	-157	-0-	627	3			Y	-0-					60
03	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			Y	-0-					60
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			Y	-0-					60
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					60
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					60
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					60
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					60
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			Y	-0-					60
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					60
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					60
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,286 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	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			Y	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			Y	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
*12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,775 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 #: 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	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1000	-0-	-624	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1357	-0-	-627	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3584	-0-	484	484	3584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	1846	-0-	-1262	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1942	-0-	-1088	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1100	-0-	-1780	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6687	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	6287	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6196	-0-	-254	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
*12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13056	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	10168	X	6933	-0-	-3235	-0-	6933	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5959	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6164	-0-	-625	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5165	-0-	-1405	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
*12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	559	-0-	-619	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	611	-0-	-559	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 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 #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3612	-0-	512	512	3612	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3503	X	2988	-0-	-515	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2810	-0-	-850	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2339	-0-	-1784	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3146	-0-	-994	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2470	-0-	-22	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2514	-0-	-307	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4572	-0-	1472	1472	4572	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	912	-0-	-320	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
*12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,273 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 #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5835	-0-	-613	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5878	-0-	-58	-0-	5876	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6572	X	6290	-0-	-282	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5810	-0-	-490	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5092	-0-	-1418	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5946	-0-	-204	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5610	-0-	-540	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
*12	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3392	-0-	-52	-0-	3391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3533	-0-	-37	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
*12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,021 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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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	6928	X	3721	-0-	-3207	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3366	-0-	-498	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4185	X	3225	-0-	-960	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3021	-0-	-761	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
*12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6322	-0-	-482	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6869	-0-	-664	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6909	-0-	-381	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	7023	-0-	-138	-0-	7023	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6666	-0-	-114	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6854	-0-	-276	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			Y	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6220	-0-	-755	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
11	6750	X	3715	-0-	-3035	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6207	-0-	-768	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,823 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 #: 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	1364	N	238	-0-	-1126	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5584	-0-	2484	2484	5584	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4129	-0-	1129	3613	4129	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2607	-0-	-493	3120	2607	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	2146	-0-	-3403	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	3968	-0-	-1402	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	3630	-0-	-1919	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3215	-0-	-925	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	1850	-0-	-1930	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	986	-0-	-2703	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	1017	-0-	-2553	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	345	-0-	-3344	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	516	-0-	-2634	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1444	-0-	-1811	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
*12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2610	-0-	-180	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2538	-0-	-72	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5083	-0-	1983	1983	5083	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 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 #: 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	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5348	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	5580	X	2544	-0-	-3036	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5167	-0-	-83	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
*12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	2583	3			Y	-0-					45
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					45
03	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1901	3			Y	-0-					45
04	2490	X	2330	-0-	-160	-0-	2330	3			Y	-0-					45
05	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2580	3			Y	-0-					45
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					45
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	3			Y	-0-					45
08	2573	N	1564	-0-	-1009	-0-	1564	3			Y	-0-					45
09	2070	N	713	-0-	-1357	-0-	713	3			Y	-0-					45
10	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	571	3			Y	-0-					45
11	1500	N	225	-0-	-1275	-0-	225	3			Y	-0-					45
*12	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	6868	3			Y	-0-					27
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	3	2	9	Y	2	2	1			27
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6696	3	1	9	Y	1	1	1			27
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					27
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-					27
06	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	5472	3			Y	-0-					27
07	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	6503	3			Y	-0-					27
08	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6797	3	1	9	Y	1	1	1			27
09	6660	X	6196	-0-	-464	-0-	6196	3			Y	-0-					27
10	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3			Y	-0-					27
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-	5141	3			Y	-0-					27
*12	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14304	3	1	9	Y	1	1	1			27

TOTAL GAS PROD: 84,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2819	-0-	-93	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
*12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,455 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 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 #: 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	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	3			Y	-0-					124
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4363	3	1	9	Y	1	1	1			124
03	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			Y	-0-					124
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4572	3			Y	-0-					124
05	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	4648	3			Y	-0-					124
06	4740	X	4483	-0-	-257	-0-	4483	3			Y	-0-					124
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	3			Y	-0-					124
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					124
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					124
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					124
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					124
*12	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 60,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1778	-0-	-172	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1413	-0-	-537	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	698	-0-	-728	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	554	-0-	-872	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	434	-0-	-527	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4504	-0-	1404	1404	4504	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	15146	-0-	12146	13550	15145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	7001	-0-	3901	17451	7001	3			N	-0-					-0-
06	21392	X	3941	-0-	-17451	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3879	-0-	-430	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
*12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7440	X	6880	-0-	-560	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	6159	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6359	-0-	-461	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	1781	-0-	-4339	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	22	-0-	-6302	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	1188	-0-	-4932	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
*12	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	21912	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,296 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	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1876	-0-	-666	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	5	-0-	-2545	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	1102	-0-	-1533	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	217	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2904	-0-	-196	21	2904	3			Y	-0-					-0-
09	2631	X	2610	-0-	-21	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
*12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2542	N	2033	-0-	-509	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1677	-0-	-759	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2174	-0-	-316	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1258	-0-	-1222	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	493	-0-	-1907	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	761	-0-	-1471	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3616	-0-	-476	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3894	-0-	-570	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
*12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,250 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 #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	3			Y	-0-					17
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5887	3	2	9	Y	2	2	1			17
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			Y	-0-					17
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			Y	-0-					17
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					17
06	5160	X	386	-0-	-4774	-0-	386	3			Y	-0-					17
07	5332	X	831	-0-	-4501	-0-	831	3			Y	-0-					17
08	5580	X	4518	-0-	-1062	-0-	4518	3			Y	-0-					17
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			Y	-0-					17
10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			Y	-0-					17
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					17
*12	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	16266	3	1	9	Y	1	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 71,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1864	-0-	-292	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	3			Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
*12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,695 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 #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4774	-0-	1674	1674	4774	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

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

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	698	-0-	-418	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,830 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 #: 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	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5899	-0-	-221	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6033	-0-	-136	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5778	-0-	-192	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5973	-0-	-196	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
*12	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	324	-0-	-1195	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			15
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3		Y	-0-			15
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3		Y	-0-			15
04	480	N	79	-0-	-401	-0-	79	3		Y	-0-			15
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3		Y	-0-			15
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	3		Y	-0-			15
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		Y	-0-			15
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			15
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3		Y	-0-			15
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			15
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3525	-0-	-1683	-0-	3525	3		Y	-0-			-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
03	620	X	27	-0-	-593	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3		Y	-0-			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		Y	-0-			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		Y	-0-			-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		Y	-0-			-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		Y	-0-			-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		Y	-0-			-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	3		Y	-0-			-0-
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2192	3		Y	-0-			-0-
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	3		Y	-0-			-0-
11	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4410	-0-	1310	1310	4410	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,163 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 #: 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	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
*12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2228	-0-	-600	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
*12	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
*12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4700	-0-	1600	1600	4700	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,138 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	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2509	-0-	-263	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1134	-0-	-1935	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2202	-0-	-678	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,759 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 #: 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	9517	X	8254	-0-	-1263	-0-	8254	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8160	X	7614	-0-	-546	-0-	7614	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	8176	-0-	-70	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	297	-0-	-7825	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14309	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	3			Y	-0-					-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			Y	-0-					-0-
*12	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	15817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,261 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	877	-0-	-355	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,734 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 #: 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 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 #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2798	-0-	-366	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
*12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2456	-0-	-120	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5219	-0-	2119	2119	5219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,642 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2126	-0-	-1094	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
*12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,239 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 #: 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	2852	N	2723	-0-	-129	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	2423	3			Y	-0-			-0-
03	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	2673	3			Y	-0-			-0-
04	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2601	3			Y	-0-			-0-
05	2697	N	2103	-0-	-594	-0-	2103	3			Y	-0-			-0-
06	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	2522	3			Y	-0-			-0-
07	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			Y	-0-			-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-			-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-			-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4979	-0-	1879	1879	4979	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	163	1	2743	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2610	-0-	1610	1610	139	1	2471	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2753	-0-	-347	1263	152	1	2601	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2219	-0-	-781	482	119	1	2100	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2932	-0-	-168	314	157	1	2775	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2870	-0-	-130	184	155	1	2715	2	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-			-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	133	1	2271	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	162	1	2660	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	153	1	2564	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	153	1	2511	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	154	1	2543	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,646 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	1804	-0-	-645	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1842	-0-	842	842	98	1	1744	2	Y	-0-			-0-
03	2876	N	2034	-0-	-842	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-			-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	116	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1617	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1657	-0-	-473	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-			-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	-0-			-0-
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,189 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 #: 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	3937	X	1523	-0-	-2414	-0-	85	1	1436	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	2	Y	-0-					6
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	198	1	3492	2	Y	10					10
							11	9									
05	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	225	1	3960	2	Y	69	53	1			26
							76	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	224	1	3918	2	Y	123					149
							135	9									
07	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	182	1	3087	2	Y	2	111	1			40
							2	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	207	1	3530	2	Y	6					46
							7	9									
09	4290	X	3444	-0-	-846	-0-	197	1	3241	2	Y	5					51
							6	9									
10	4433	X	2838	-0-	-1595	-0-	160	1	2675	2	Y	3	42	1			12
							3	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	262	1	4314	2	Y	-0-					12
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	231	1	3810	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	145	1	2443	2	Y	6	10	1			11
							7	9									
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	127	1	2252	2	Y	1					12
							1	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2412	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
04	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	128	1	2255	2	Y	4					11
							4	9									
05	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	117	1	2071	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	112	1	1964	2	Y	5					11
							6	9									
07	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	103	1	1741	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2151	2	Y	3					7
							3	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	125	1	2057	2	Y	3					10
							3	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2039	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
11	2220	N	1262	-0-	-958	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					4
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	123	1	2061	2	Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	126	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	125	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	111	1	1880	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	131	1	2244	2	Y	29					30
							32	9									
09	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	127	1	2085	2	Y	49					79
							54	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	11	67	1			23
							12	9									
11	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	124	1	2044	2	Y	-0-					23
12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1876	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	79	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	108	1	1777	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	105	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1051	-0-	-1139	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	127	1	2099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,273 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	4433	X	2943	-0-	-1490	-0-	162	1	2719	2	Y	56	94	1			76
							62	9									
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	2					78
							2	9									
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	Y	58	94	1			42
							64	9									
04	2640	X	586	-0-	-2054	-0-	31	1	548	2	Y	6					48
							7	9									
05	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	48	1			-0-
06	2640	X	819	-0-	-1821	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3485	-0-	485	485	199	1	3278	2	Y	7					7
							8	9									
10	3100	N	3387	-0-	287	772	191	1	3190	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
11	3000	N	3416	-0-	416	1188	196	1	3220	2	Y	-0-					3
*12	4577	X	3389	-0-	-1188	-0-	193	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	2	Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	347	-0-	-1153	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,906 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	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	74	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	110	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,608 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	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	139	1	2345	2	Y	-0-			-0-
02	2300	N	2318	-0-	18	18	123	1	2195	2	Y	-0-			-0-
03	2537	N	2519	-0-	-18	-0-	139	1	2380	2	Y	-0-			-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	130	1	2284	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	1108	-0-	-1322	-0-	60	1	1048	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	1373	-0-	-1169	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-			-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-			-0-
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	Y	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,965 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	4154	X	3448	-0-	-706	-0-	193	1	3255	2	Y	-0-			-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	170	1	3029	2	Y	-0-			-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	181	1	3100	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	190	1	3351	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	195	1	3447	2	Y	-0-			-0-
06	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	176	1	3069	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	162	1	2736	2	Y	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	193	1	3302	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	176	1	2891	2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	189	1	3151	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	181	1	2972	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	179	1	2949	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,437 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	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	194	1	3260	2	Y	-0-			-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	148	1	2638	2	Y	-0-			-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	189	1	3229	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	211	1	3723	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	226	1	3981	2	Y	-0-			-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	208	1	3644	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	185	1	3129	2	Y	-0-			-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	253	1	4316	2	Y	-0-			-0-
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	230	1	3774	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	216	1	3614	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	212	1	3482	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	235	1	3874	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,171 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2095	X	2095	-0-		-0-	-0-	118	1	1977	2	N	-0-			-0-
02	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	81	1	1444	2	N	-0-			-0-
03	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	97	1	1666	2	N	-0-			-0-
04	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	90	1	1585	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1517	-0-		-2	-0-	81	1	1436	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	513	-0-		-957	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1122	-0-		-397	-0-	63	1	1059	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1285	-0-		-234	-0-	71	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	68	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1003	-0-		-113	-0-	57	1	946	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1183	-0-		-47	-0-	68	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1067	-0-		-142	-0-	61	1	1006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,932 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. GAS LIFT	(I)(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	1870	-0-		-672	-0-	105	1	1765	2	N	-0-			-0-
02	2232	N	2083	-0-		-149	-0-	111	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2129	-0-		-227	-0-	117	1	2012	2	N	-0-			-0-
04	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	114	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-			-0-
06	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	120	1	2092	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1753	-0-		-448	-0-	98	1	1655	2	N	-0-			-0-
08	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	138	1	2358	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2100	-0-		-120	-0-	120	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	134	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2256	-0-		-84	-0-	129	1	2127	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1825	-0-		-345	-0-	104	1	1721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,624 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. GAS LIFT	(I)(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	3944	-0-		-799	-0-	221	1	3723	2	Y	-0-			-0-
02	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-			-0-
03	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	244	1	4186	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4459	-0-		-41	-0-	240	1	4219	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4214	-0-		-436	-0-	226	1	3988	2	Y	-0-			-0-
06	4370	X	4370	-0-		-0-	-0-	236	1	4134	2	Y	-0-			-0-
07	4619	X	3832	-0-		-787	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-			-0-
08	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	250	1	4278	2	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4171	-0-		-299	-0-	239	1	3932	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4498	-0-		-28	-0-	254	1	4244	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4250	-0-		-130	-0-	244	1	4006	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	4266	-0-		-260	-0-	244	1	4022	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,728 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	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	106	1	1777	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	1					7
							1	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
04	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	83	1	1456	2	Y	3					6
							3	9									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	84	1	1473	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	67	1	1169	2	Y	4					7
							4	9									
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	85	1	1447	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	Y	3					5
							3	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	Y	3					8
							3	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
11	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-					3
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1829	N	1092	-0-	-737	-0-	61	1	1025	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	2					8
							2	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	7					10
							8	9									
05	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1532	2	Y	7	14	1			3
							8	9									
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	83	1	1455	2	Y	6					9
							7	9									
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	62	1	1050	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	4					4
							4	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1638	2	Y	4					8
							4	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1509	2	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	99	1	1631	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	1896	2	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1450	-0-	-441	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	117	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	106	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	99	1	1659	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	108	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,144 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	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	403	-0-	-2297	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	3031	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1464	-0-	-1266	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	527	-0-	-2294	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1540	-0-	-1653	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,477 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	2294	N	1705	-0-	-589	-0-	96	1	1606	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	2	Y	2					6
							2	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	138	1	2363	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1945	2	Y	2					3
							2	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	2370	N	1615	-0-	-755	-0-	87	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									
07	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	85	1	1432	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	2	Y	2					2
							2	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1629	2	Y	3					5
							3	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	129	1	2155	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	126	1	2081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	Y	-0-			-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	80	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	Y	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	-0-			-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	81	1	1365	2	Y	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	87	1	1430	2	Y	-0-			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	85	1	1415	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	56	1	914	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	76	1	1251	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,815 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2208	2	Y	-0-			-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1858	2	Y	-0-			-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	2	Y	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2177	2	Y	-0-			-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	124	1	2092	2	Y	-0-			-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	141	1	2402	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	1528	-0-	-542	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	134	1	2210	2	Y	-0-			-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,375 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	154	1	2589	2	Y	-0-			-0-
02	2200	N	2515	-0-	315	315	134	1	2381	2	Y	-0-			-0-
03	3050	N	2735	-0-	-315	-0-	151	1	2584	2	Y	-0-			-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	145	1	2551	2	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	149	1	2623	2	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	142	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	130	1	2193	2	Y	-0-			-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-			-0-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	147	1	2423	2	Y	-0-			-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	145	1	2425	2	Y	-0-			-0-
11	2760	N	2018	-0-	-742	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3146	-0-	46	46	180	1	2966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,562 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	120	1	2019	2	N	-0-			47
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	N	-0-			47
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	-0-			47
04	2070	N	1469	-0-	-601	-0-	79	1	1390	2	N	-0-			47
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	116	1	2047	2	N	-0-			47
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	105	1	1841	2	N	-0-			47
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1601	2	N	-0-			47
08	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	99	1	1689	2	N	-0-			47
09	1950	N	1089	-0-	-861	-0-	62	1	1027	2	N	-0-			47
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-			47
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	1			48
							1	9							
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	5			53
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 21,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-			-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-			-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	24	1	413	2	Y	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	-0-			-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 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. 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 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	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	123	1	2067	2	N	-0-					41
02	2436	X	1952	-0-	-484	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					41
03	2573	X	1895	-0-	-678	-0-	105	1	1790	2	N	-0-					41
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1938	2	N	-0-					41
05	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	113	1	1999	2	N	-0-					41
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	N	-0-					41
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	110	1	1869	2	N	-0-					41
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	N	-0-					41
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					41
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1949	2	N	-0-					41
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	111	1	1830	2	N	-0-					41
12	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	117	1	1928	2	N	3					44
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	129	1	2177	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	2	Y	1					6
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	108	1	1907	2	Y	2					6
							2	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	96	1	1698	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1946	2	Y	3					8
							3	9									
07	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	90	1	1518	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1861	2	Y	2					6
							2	9									
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	116	1	1909	2	Y	2					8
							2	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					4
12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

01	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	177	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2439	-0-	-1117	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2921	-0-	-1016	-0-	161	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	151	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	154	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	96	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1506	-0-	-1408	-0-	83	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	89	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	204	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	145	1	2389	2	N	-0-					-0-
*12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,002 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2732	-0-	-182	-0-	153	1	2579	2	N	-0-					54
02	2632	X	2488	-0-	-144	-0-	132	1	2356	2	N	-0-					54
03	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	152	1	2601	2	N	-0-					54
04	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	141	1	2477	2	N	-0-					54
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	N	-0-					54
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	143	1	2493	2	N	-0-					54
07	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	119	1	2023	2	N	-0-					54
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	158	1	2693	2	N	-0-					54
09	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	147	1	2416	2	N	-0-					54
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	150	1	2511	2	N	5					59
							6	9									
11	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	146	1	2391	2	N	3					62
							3	9									
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 31,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	201	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3233	-0-	-183	-0-	172	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	196	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	186	1	3275	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3377	-0-	-281	-0-	181	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	180	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2513	-0-	-1052	-0-	140	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	202	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	206	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	197	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	199	1	3291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	124	1	2084	2	N	2					22
							2	9									
02	2240	N	2224	-0-	-16	-0-	118	1	2106	2	N	-0-					22
03	2387	N	1222	-0-	-1165	-0-	67	1	1155	2	N	-0-					22
04	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	85	1	1492	2	N	-0-					22
05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	129	1	2273	2	N	1					23
							1	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	2	N	4					27
							4	9									
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	81	1	1363	2	N	-0-					27
08	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	125	1	2135	2	N	-0-					27
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					27
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					27
11	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	108	1	1768	2	N	3					30
							3	9									
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	132	1	2187	2	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2511	X	2132	-0-	-379	-0-	120	1	2012	2	N	-0-					139
02	2212	N	1724	-0-	-488	-0-	92	1	1632	2	N	-0-					139
03	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	105	1	1801	2	N	-0-					139
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1970	2	N	-0-					139
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	132	1	2336	2	N	-0-					139
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	43					182
							47	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	2	N	15					197
							17	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	147	1	2512	2	N	-0-					197
09	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	131	1	2161	2	N	44					241
							48	9									
10	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	120	1	2012	2	N	15					256
							17	9									
*11	2580	N	2008	-0-	-572	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					256
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	135	1	2238	2	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	188	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3117	-0-	-159	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	189	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	169	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	177	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	175	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	175	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	189	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	184	1	3067	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	179	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	184	1	3045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,964 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	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	177	1	2984	2	N	-0-					119
02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	143	1	2541	2	N	-0-					119
03	2759	X	1800	-0-	-959	-0-	99	1	1701	2	N	-0-					119
04	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					119
05	3162	X	1383	-0-	-1779	-0-	74	1	1309	2	N	-0-					119
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	157	1	2749	2	N	-0-					119
07	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	144	1	2438	2	N	15					134
							17	9									
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	161	1	2746	2	N	5					139
							6	9									
09	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	154	1	2530	2	N	23					162
							25	9									
10	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	154	1	2579	2	N	7					169
							8	9									
11	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	140	1	2295	2	N	2					171
							2	9									
12	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 29,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	122	1 3 9	2054	2	N	3	6	1			7
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	103	1 1 9	1835	2	N	1					8
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	2125	2	N	3	6	1			5
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2041	2	N	2					7
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2022	2	N	3	5	1			5
06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	113	1 3 9	1967	2	N	3					8
07	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	103	1 1 9	1750	2	N	1	5	1			4
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2071	2	N	2					6
09	2070	N	1631	-0-	-439	-0-	93	1 2 9	1536	2	N	2					8
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2184	2	N	2	6	1			4
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	119	1	1962	2	N	-0-					4
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	121	1	2001	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	151	1 3 9	2540	2	N	3	6	1			7
02	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	86	1 1 9	1534	2	N	1					8
03	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	156	1 3 9	2669	2	N	3	6	1			5
04	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	154	1 2 9	2707	2	N	2					7
05	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	119	1 3 9	2090	2	N	3	5	1			5
06	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	130	1 3 9	2270	2	N	3					8
07	2945	X	1600	-0-	-1345	-0-	89	1 1 9	1510	2	N	1	5	1			4
08	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	123	1 2 9	2103	2	N	2					6
09	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	142	1 2 9	2333	2	N	2					8
10	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	137	1 1 9	2286	2	N	1	6	1			3
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	122	1	2005	2	N	-0-					3
12	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	120	1	1977	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3554	-0-	-1220	-0-		199	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2705	-0-	-1607	-0-		144	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4118	-0-	-594	-0-		227	1	3891	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4543	-0-	-17	-0-		244	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		258	1	4541	2	N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-		219	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3382	-0-	-1299	-0-		189	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4049	-0-	-725	-0-		224	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3794	-0-	-826	-0-		218	1	3576	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4021	-0-	-753	-0-		227	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-		220	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3415	-0-	-646	-0-		195	1	3220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,257 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1394	-0-	-590	-0-		78	1	1314	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
02	1000	N	1758	-0-	758	758		94	1	1664	2	Y	-0-					3
03	2417	N	1659	-0-	-758	-0-		91	1	1566	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		78	1	1369	2	Y	1					2
								1	9									
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-		103	1	1823	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-		97	1	1704	2	Y	3					3
								3	9									
07	1488	N	1020	-0-	-468	-0-		57	1	963	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-		54	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	878	-0-	-922	-0-		50	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	820	-0-	-203	-0-		46	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		60	1	992	2	Y	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		113	1	1866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-		31	1	521	2	N	-0-					120
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-		27	1	479	2	N	-0-					120
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-		33	1	571	2	N	-0-					120
04	540	N	528	-0-	-12	-0-		28	1	500	2	N	-0-					120
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-		30	1	528	2	N	-0-					120
06	570	N	514	-0-	-56	-0-		28	1	486	2	N	-0-					120
07	558	N	504	-0-	-54	-0-		28	1	476	2	N	-0-					120
08	558	N	511	-0-	-47	-0-		28	1	483	2	N	-0-					120
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-		34	1	553	2	N	-0-					120
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-		29	1	490	2	N	-0-					120
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-		30	1	484	2	N	-0-					120
12	620	N	503	-0-	-117	-0-		29	1	474	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,400 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. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-1295	-0-	211	1 2 9	3545	2	N	2	5	1			4
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	269	1 1 9	4781	2	N	1					5
03	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	265	1 3 9	4532	2	N	3	5	1			3
04	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	245	1 2 9	4315	2	N	2					5
05	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	246	1 3 9	4337	2	N	3	4	1			4
06	5400	X	2938	-0-	-2462	-0-	159	1 2 9	2777	2	N	2					6
07	5580	X	2450	-0-	-3130	-0-	137	1 1 9	2312	2	N	1	4	1			3
08	4805	X	3400	-0-	-1405	-0-	188	1 2 9	3210	2	N	2					5
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	184	1 2 9	3020	2	N	2					7
10	4588	X	3222	-0-	-1366	-0-	182	1 1 9	3039	2	N	1	5	1			3
11	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	175	1	2883	2	N	-0-					3
12	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	154	1	2539	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2160	2	N	3	6	1			6
02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	103	1 1 9	1826	2	N	1					7
03	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	102	1 4 9	1742	2	N	4	7	1			4
04	2220	N	1386	-0-	-834	-0-	74	1 2 9	1310	2	N	2					6
05	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	79	1 3 9	1391	2	N	3	6	1			3
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	87	1 4 9	1528	2	N	4					7
07	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	62	1 1 9	1048	2	N	1	6	1			2
08	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	57	1 2 9	981	2	N	2					4
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1757	2	N	1					5
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	1914	2	N	1	4	1			2
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	N	-0-					2
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1717	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					23
02	980	N	332	-0-	-648	-0-	332	2			N	-0-					23
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					23
04	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	2			N	-0-					23
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					23
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					23
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					23
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					23
09	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					23
10	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					23
11	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					23
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,031 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	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	600	X	3148	-0-	2548	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,642 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-1511	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	2663	-0-	-778	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	1385	-0-	-2056	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
12	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	1952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			4
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			4
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-			4
04	1590	N	2259	-0-	669	-0-	2259	2		Y	-0-			4
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			4
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			4
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			4
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-			4
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2		Y	-0-			4
10	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2		Y	-0-			4
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2		Y	-0-			4
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,458 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	270	N	557	-0-	287	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	82	-0-	52	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1466	-0-	806	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 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	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	483	-0-	-777	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	504	-0-	-726	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	141	-0-	-1989	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1141	-0-	-1494	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	997	-0-	-1638	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	805	-0-	-965	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 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	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			Y	-0-					3
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					3
03	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			Y	-0-					3
04	1710	N	1854	-0-	144	-0-	1854	2			Y	-0-					3
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-					3
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					3
07	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					3
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					3
09	1590	N	938	-0-	-652	-0-	938	2			Y	-0-					3
10	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			Y	-0-					3
11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1406	2			Y	-0-					3
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,680 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. (I) GAS LIFT(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	2269	-0-	-614	-0-	2269	2			Y	-0-					6
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					6
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					6
04	2190	X	3124	-0-	934	-0-	3124	2			Y	-0-					6
05	2883	X	1986	-0-	-897	-0-	1986	2			Y	-0-					6
06	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			Y	-0-					6
07	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	2360	2			Y	-0-					6
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					6
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					6
10	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	2421	2			Y	-0-					6
11	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					6
12	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,759 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. (I) GAS LIFT(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	2573	-0-	-1581	-0-	2573	2			Y	-0-					3
02	3752	X	2132	-0-	-1620	-0-	2132	2			Y	-0-					3
03	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			Y	-0-					3
04	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2			Y	-0-					3
05	4061	X	2917	-0-	-1144	-0-	2917	2			Y	-0-					3
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					3
07	3844	X	1288	-0-	-2556	-0-	1288	2			Y	-0-					3
08	3844	X	60	-0-	-3784	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	3810	X	377	-0-	-3433	-0-	377	2			Y	-0-					3
10	3937	X	1054	-0-	-2883	-0-	1054	2			Y	-0-					3
11	3810	X	730	-0-	-3080	-0-	730	2			Y	-0-					3
12	1302	X	829	-0-	-473	-0-	829	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			Y	-0-					4
02	2968	X	599	-0-	-2369	-0-	599	2			Y	-0-					4
03	3286	X	1085	-0-	-2201	-0-	1085	2			Y	-0-					4
04	3030	X	4041	-0-	1011	-0-	4041	2			Y	-0-					4
05	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	2			Y	-0-					4
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					4
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					4
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			Y	-0-					4
09	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			Y	-0-					4
10	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2842	2			Y	-0-					4
11	3300	X	1881	-0-	-1419	-0-	1881	2			Y	-0-					4
12	3410	X	2560	-0-	-850	-0-	2560	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,109 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	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	915	-0-	-401	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1522	-0-	532	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,851 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	3092	N	2841	-0-	-251	-0-	2841	2			N	-0-					20
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					20
03	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	1557	2			N	-0-					20
04	2400	X	1413	-0-	-987	-0-	1413	2			N	-0-					20
05	2480	X	1117	-0-	-1363	-0-	1117	2			N	-0-					20
06	2400	X	1085	-0-	-1315	-0-	1085	2			N	-0-					20
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					20
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					20
09	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					20
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					20
11	1830	N	848	-0-	-982	-0-	848	2			N	-0-					20
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,069 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5295	-0-	-595	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4865	-0-	-455	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4945	-0-	-914	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4822	-0-	-398	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4500	-0-	-553	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3921	-0-	-791	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,567 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	565	-0-	295	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 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	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	974	-0-	-1266	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	999	-0-	-1481	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2791	-0-	391	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	2256	-0-	-144	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
*12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,869 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	155	1	5073	2	Y	-0-			-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	140	1	4593	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	149	1	4912	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	5067	-0-	117	-0-	148	1	4919	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	150	1	4910	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	131	1	4295	2	Y	-0-			-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	165	1	5439	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	133	1	4357	2	Y	-0-			-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	149	1	4828	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	116	1	3781	2	Y	-0-			-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	151	1	4952	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	137	1	4371	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	210	N	303	-0-	93	-0-	303	2			N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	152	-0-	62	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 1,007 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1445	-0-	95	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,903 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	7967	X	6605	-0-	-1362	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	4803	-0-	-2281	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	4940	-0-	-2779	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	5166	-0-	-2184	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5165	-0-	-1717	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	4745	-0-	-1645	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4305	-0-	-855	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4570	-0-	-607	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	3975	-0-	-765	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,925 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	837	N	90	-0-	-747	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	46	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	N	-0-					-0-
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			3
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		Y	-0-			3
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-			3
04	1530	N	2049	-0-	519	-0-	2049	2		Y	-0-			3
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		Y	-0-			3
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			3
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-			3
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-			3
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-			3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			3
11	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	1163	2		Y	-0-			3
12	1581	N	668	-0-	-913	-0-	668	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 27,067 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	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	647	-0-	17	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,220 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	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
02	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
03	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
04	3300	X	4636	-0-	1336	-0-	4636	2		Y	-0-			-0-
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
08	3720	X	2727	-0-	-993	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
09	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
10	3472	X	2585	-0-	-887	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
11	3360	X	2456	-0-	-904	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,214 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	428	-0-	68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 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	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	1069	-0-	229	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 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	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1326	-0-	336	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	595	-0-	-815	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 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	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2801	-0-	-195	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,184 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	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2349	-0-	-534	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2168	-0-	-622	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1891	-0-	-992	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	1505	-0-	-1165	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,214 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	(I) LIFT(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	2011	-0-		-996	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1782	-0-		-934	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2263	-0-		-197	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2266	-0-		-59	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1821	-0-		-1089	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2660	-0-		-347	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	1626	-0-		-1381	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	2498	X	2498	-0-		-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1954	-0-		-712	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2205	-0-		-375	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1711	-0-		-955	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,800 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	(I) LIFT(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	2619	-0-		-667	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2951	-0-		-17	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2323	-0-		-857	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2030	-0-		-1256	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2588	-0-		-698	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2212	-0-		-1074	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2883	-0-		-297	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3215	-0-		-71	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	962	-0-		-2014	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,052 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3433	-0-		-256	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3825	-0-		255	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3624	-0-		-65	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3192	-0-		-378	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3129	-0-		-560	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3661	-0-		-28	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2929	-0-		-641	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2914	-0-		-713	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3457	-0-		-201	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,314 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		Y	-0-			-0-
02	4732	X	4380	-0-	-352	-0-	4380	2		Y	-0-			-0-
03	5239	X	4579	-0-	-660	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
04	5070	X	4628	-0-	-442	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
05	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
06	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
07	4836	X	3156	-0-	-1680	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
08	4774	X	2637	-0-	-2137	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
09	4620	X	1362	-0-	-3258	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
10	4588	X	2780	-0-	-1808	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		Y	-0-			-0-
*12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
04	630	N	638	-0-	8	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	5656	-0-	2556	2556	5656	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3585	-0-	585	3141	3585	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3176	-0-	76	3217	3176	2		N	-0-			-0-
08	6478	X	3261	-0-	-3217	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,053 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	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	896	N	671	-0-	-225	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,201 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	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			Y	-0-					3
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			Y	-0-					3
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					3
04	930	N	1011	-0-	81	-0-	1011	2			Y	-0-					3
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					3
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					3
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					3
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2			Y	-0-					3
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-					3
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					3
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,553 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	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	1635	-0-	-2453	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4585	-0-	385	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1769	-0-	-2431	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3728	-0-	-798	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,316 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 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	2666	X	2074	-0-	-592	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
02	2408	N	1735	-0-	-673	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
03	2356	N	1893	-0-	-463	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	2678	-0-	668	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4537	-0-	1537	1537	4537	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2986	-0-	-114	1423	2986	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2805	-0-	-295	1128	2805	2		N	-0-			-0-
09	3558	X	2430	-0-	-1128	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2051	-0-	-649	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
12	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,737 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

01	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2693	-0-	113	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	388	-0-	-2278	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2217	-0-	-483	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

01	3100	N	3560	-0-	460	460	3560	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3927	-0-	1127	1587	3927	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2648	-0-	-452	1135	2648	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	1981	-0-	751	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,259 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	485	-0-	-724	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	458	-0-	-596	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	709	-0-	-611	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,791 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	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	603	-0-	93	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,136 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	2852	N	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2970	-0-	170	170	2970	2			N	-0-					-0-
03	2419	N	2249	-0-	-170	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	2833	-0-	1393	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2101	-0-	-751	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1845	-0-	-855	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,525 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1818	-0-	18	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,929 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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	1329	-0-	459	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	104	-0-	-919	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	31	-0-	-1349	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	193	-0-	-1233	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	238	-0-	-1188	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	263	-0-	-1057	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,051 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	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2		Y	-0-			3
02	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2		Y	-0-			3
03	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2		Y	-0-			3
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	2931	2		Y	-0-			3
05	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2883	2		Y	-0-			3
06	3480	X	1923	-0-	-1557	-0-	1923	2		Y	-0-			3
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2		Y	-0-			3
08	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2		Y	-0-			3
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		Y	-0-			3
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-			3
11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2		Y	-0-			3
12	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	2436	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 34,964 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	1134	-0-	-490	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1107	-0-	-633	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,074 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
10	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
12	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 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	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3216	-0-	416	416	3216	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3170	-0-	70	486	3170	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1403	-0-	53	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1580	-0-	-700	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1189	-0-	-1091	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,309 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	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	494	-0-	-932	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	2628	-0-	1548	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,594 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 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	9765	X	8776	-0-	-989	-0-	8776	2			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8216	-0-	-604	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	7354	-0-	-1886	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	9069	-0-	-14	-0-	9069	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9009	-0-	-291	-0-	9009	2			Y	-0-					-0-
09	9000	X	8279	-0-	-721	-0-	8279	2			Y	-0-					-0-
10	9300	X	7181	-0-	-2119	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8387	-0-	-696	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,309 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	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		Y	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-		-16	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-		-51	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	67	-0-		7	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4638	-0-		-136	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
02	4676	X	4218	-0-		-458	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
03	5177	X	4380	-0-		-797	-0-	4380	2		Y	-0-			-0-
04	5010	X	4457	-0-		-553	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
05	4681	X	3601	-0-		-1080	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-
06	4712	X	4712	-0-		-0-	-0-	4712	2		Y	-0-			-0-
07	4681	X	4626	-0-		-55	-0-	4626	2		Y	-0-			-0-
08	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-	4670	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	4011	-0-		-699	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
10	4867	X	3869	-0-		-998	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
11	4710	X	3433	-0-		-1277	-0-	3433	2		Y	-0-			-0-
12	4681	X	2402	-0-		-2279	-0-	2402	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4627	-0-		-1356	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
02	5264	X	4570	-0-		-694	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
03	5611	X	5247	-0-		-364	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
04	5430	X	5104	-0-		-326	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
05	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
06	5070	X	4684	-0-		-386	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
07	5270	X	4583	-0-		-687	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4787	-0-		-483	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4389	-0-		-711	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	4554	-0-		-716	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	3865	-0-		-815	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4582	-0-		-192	-0-	4582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,253 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	4464	X	2980	-0-	-1484	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
02	4032	X	3586	-0-	-446	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	3708	-0-	-522	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
05	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,191 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	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		Y	-0-			-0-
02	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2		Y	-0-			-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2		Y	-0-			-0-
04	4590	X	8515	-0-	3925	-0-	8515	2		Y	-0-			-0-
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2		Y	-0-			-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		Y	-0-			-0-
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2		Y	-0-			-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		Y	-0-			-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		Y	-0-			-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,883 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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
04	1350	X	2050	-0-	700	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
*12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,014 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	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	870	X	3427	-0-	2557	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,832 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	6355	X	2596	-0-	-3759	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	790	-0-	-4950	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	2671	-0-	-3684	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5730	-0-	-420	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4736	-0-	-1185	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	4855	-0-	-875	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3150	-0-	-1841	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,747 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	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	841	-0-	1	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	472	-0-	-520	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	458	-0-	-502	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 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	3999	X	3258	-0-	-741	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,791 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					4
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					4
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					4
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2			Y	-0-					4
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			Y	-0-					4
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					4
07	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					4
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
09	1800	N	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			Y	-0-					4
10	1612	N	936	-0-	-676	-0-	936	2			Y	-0-					4
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					4
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 19,245 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	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1553	-0-	203	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	945	-0-	-636	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 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	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			Y	-0-					3
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					3
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					3
04	3750	X	5132	-0-	1382	-0-	5132	2			Y	-0-					3
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					3
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					3
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					3
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					3
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					3
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					3
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					3
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 58,231 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	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2855	-0-	-505	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2019	-0-	-1341	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2879	-0-	-721	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,690 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	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	1563	-0-	-2217	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4227	-0-	147	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3847	-0-	-503	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3852	-0-	-643	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	1284	-0-	-2746	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1083	-0-	-2757	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	986	-0-	-2982	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,446 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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3508	-0-	178	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2374	-0-	-956	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2324	-0-	-1006	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2069	-0-	-1372	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,294 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	5890	X	1669	-0-	-4221	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	2473	-0-	-2847	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3789	-0-	-651	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	622	-0-	-3908	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	1986	-0-	-2695	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3537	-0-	-1144	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	2919	-0-	-2010	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,723 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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1851	-0-	-193	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,504 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	1860	X	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1135	-0-	-545	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	159	-0-	-1701	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1252	-0-	-308	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1612	X	1446	-0-	-166	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	980	-0-	-477	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
*12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,153 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	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,268 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	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1618	-0-	-230	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1813	-0-	583	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	747	-0-	-1113	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,566 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	2945	X	2092	-0-	-853	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1815	-0-	-845	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2141	-0-	-859	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,747 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	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			Y	-0-					3
02	1708	N	1326	-0-	-382	-0-	1326	2			Y	-0-					3
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					3
04	1800	N	1880	-0-	80	-0-	1880	2			Y	-0-					3
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					3
06	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1845	2			Y	-0-					3
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			Y	-0-					3
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					3
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			Y	-0-					3
10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	2			Y	-0-					3
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			Y	-0-					3
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,155 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. GAS	(I) LIFT(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	4178	-0-		-1092	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3743	-0-		-821	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4417	-0-		-450	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4234	-0-		94	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4222	-0-		-56	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4025	-0-		-235	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3754	-0-		-648	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	2645	-0-		-1757	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3863	-0-		-367	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
10	4312	X	4312	-0-		-0-	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
*12	4363	X	4363	-0-		-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,921 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. GAS	(I) LIFT(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	5193	-0-		-263	-0-	5193	2			Y	-0-					59
02	4928	X	4438	-0-		-490	-0-	4438	2			Y	-0-					59
03	5456	X	5057	-0-		-399	-0-	5057	2			Y	-0-					59
04	5280	X	4623	-0-		-657	-0-	4623	2			Y	-0-					59
05	5332	X	4632	-0-		-700	-0-	4632	2			Y	-0-					59
06	5040	X	4396	-0-		-644	-0-	4396	2			Y	-0-					59
07	5053	X	4585	-0-		-468	-0-	4585	2			Y	-0-					59
08	5053	X	4525	-0-		-528	-0-	4525	2			Y	-0-					59
09	4620	X	4329	-0-		-291	-0-	4329	2			Y	-0-					59
10	4619	X	4084	-0-		-535	-0-	4084	2			Y	-0-					59
11	4440	X	4089	-0-		-351	-0-	4089	2			Y	-0-					59
12	4588	X	4413	-0-		-175	-0-	4413	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 54,364 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. GAS	(I) LIFT(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	2540	-0-		-157	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-		-88	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2430	-0-		-267	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2307	-0-		-303	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2012	-0-		-685	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1959	-0-		-561	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1932	-0-		-672	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1866	-0-		-552	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1700	-0-		-610	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1868	-0-		-147	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1929	-0-		-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1724	-0-		-198	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,615 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	4960	X	4195	-0-	-765	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
02	4480	X	3874	-0-	-606	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
03	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
04	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
06	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		Y	-0-			-0-
08	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
10	4743	X	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
11	4590	X	3859	-0-	-731	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
12	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,011 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	4650	X	1929	-0-	-2721	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		Y	-0-			-0-
04	4440	X	5416	-0-	976	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		Y	-0-			-0-
06	5190	X	1783	-0-	-3407	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-			-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-			-0-
09	5190	X	2641	-0-	-2549	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		Y	-0-			-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		Y	-0-			-0-
*12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,760 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	6479	X	6277	-0-	-202	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	5625	-0-	-199	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	5970	-0-	-150	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	5809	-0-	-251	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
08	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	5744	-0-	-226	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
10	6138	X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2		N	-0-			-0-
11	5820	X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
12	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	5819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,888 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1476	-0-	-428	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1037	-0-	-792	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	893	-0-	-847	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	894	-0-	-749	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	690	N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					70
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	3			Y	-0-					70
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					70
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					70
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					70
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	3			Y	-0-					70
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			Y	-0-					70
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			Y	-0-					70
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			Y	-0-					70
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			Y	-0-					70
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					70
*12	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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 #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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-

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	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
09	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2			N	-0-					144
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	2			N	-0-					144
03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			N	-0-					144
04	1260	N	1361	-0-	101	-0-	1361	2			N	-0-					144
05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					144
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					144
07	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2			N	-0-					144
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					144
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					144
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					144
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					144
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

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

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	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30	N	116	-0-	86	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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	-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-

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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

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

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	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	183 6	1 9	3082	2	Y	5	10	1			10
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	159	1	2831	2	Y	-0-					10
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	181 8	1 9	3093	2	Y	7	11	1			6
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	167 6	1 9	2944	2	Y	5					11
05	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	171 6	1 9	3018	2	Y	5	10	1			6
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	170 6	1 9	2980	2	Y	5					11
07	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	157 1	1 9	2660	2	Y	1	9	1			3
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	179 3	1 9	3064	2	Y	3					6
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	173 4	1 9	2841	2	Y	4					10
10	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	173 2	1 9	2883	2	Y	2	10	1			2
11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	171 2	1 9	2807	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	175 1	1 9	2888	2	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 37,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	279	N	247	-0-	-32	-0-	14	1	233	2	N	-0-					163
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					163
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N	-0-					163
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	N	-0-					163
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	2	N	-0-					163
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					163
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					163
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					163
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					163
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					3
02	4004	X	3858	-0-	-146	-0-	137	1	3721	2	N	-0-					3
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	213	1	3626	2	N	-0-					3
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	220	1	3828	2	N	-0-					3
05	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	636	1	3560	2	N	-0-					3
06	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	584	1	3224	2	N	-0-					3
07	4278	X	3322	-0-	-956	-0-	519	1	2803	2	N	-0-					3
08	4185	X	3873	-0-	-312	-0-	571	1	3302	2	N	-0-					3
09	4050	X	3707	-0-	-343	-0-	230	1	3477	2	N	-0-					3
10	4185	X	3645	-0-	-540	-0-	215	1	3430	2	N	-0-					3
11	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	136	1	3476	2	N	-0-	2	1			1
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 37,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					3
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					3
03	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					3
04	420	X	2458	-0-	2038	-0-	2458	2			N	-0-					3
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					3
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					3
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					3
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					3
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					3
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					3
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					3
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2496	-0-	-192	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2469	-0-	-111	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
06	2880	N	2667	-0-	-213	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			Y	-0-					-0-
09	2892	N	2805	-0-	-87	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,849 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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3886	-0-	346	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2574	-0-	-966	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2017	-0-	-1641	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
*12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,314 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	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					55
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-					55
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					55
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					55
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					55
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					55
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					55
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					45
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	2			N	-0-					45
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					45
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					45
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					45
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					45
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					45
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					45
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					45
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					65
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					65
04	30	N	75	-0-	45	-0-	75	2			N	-0-					65
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					65
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					65
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					65
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					65
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					65
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 799 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	4309	X	295	-0-	-4014	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	94	-0-	-1782	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	156	-0-	-371	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	414	-0-	54	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	303	-0-	-1123	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	49	-0-	-4121	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	51	1	1178	2	N	-0-			136
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-			136
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-			136
04	1200	N	1579	-0-	379	-0-	68	1	1511	2	N	-0-			136
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	20			156
							22	9							
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	N	20			176
							22	9							
07	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	47	1	1036	2	N	-0-			176
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	83	1	1863	2	N	-0-			176
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	53	1	1196	2	N	-0-			176
10	1085	N	661	-0-	-424	-0-	28	1	633	2	N	-0-			176
11	1380	N	321	-0-	-1059	-0-	14	1	307	2	N	-0-			176
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2646	2	N	-0-			176

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
04	1920	N	2175	-0-	255	-0-	2175	2			Y	-0-			-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
07	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			Y	-0-			-0-
08	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
09	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
10	2170	N	1287	-0-	-883	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,151 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

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

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

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

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

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2511	N	2112	-0-	-399	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	2445	-0-	405	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,554 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	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	761	-0-	71	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,812 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 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	14601	X	13923	-0-	-678	-0-	13923	3			N	-0-					-0-
02	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
03	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	13885	-0-	-245	-0-	13885	3			N	-0-					-0-
05	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	10801	-0-	-3329	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10721	-0-	-3880	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	11044	-0-	-3557	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	10903	-0-	-3227	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	8393	-0-	-6208	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	5841	-0-	-4959	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
*12	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,597 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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	740	1	3632	2	N	-0-					-0-
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	925	1	3810	2	N	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	999	1	3028	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	925	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	814	1	1634	2	N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1287	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	1500	1	5246	2	N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1500	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1400	1	3269	2	N	-0-					-0-
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1400	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1000	1	3350	2	N	-0-					-0-
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1300	1	4161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,243 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	2263	X	1868	-0-	-395	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1587	-0-	-345	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1637	-0-	-502	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1685	-0-	-385	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1037	-0-	-1040	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3851	-0-	-1481	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4828	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4421	-0-	-649	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4980	-0-	-383	-0-	4980	3			Y	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
*12	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,546 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4523	-0-	1423	1423	4523	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2665	-0-	-435	988	2665	3			Y	-0-					-0-
09	2623	N	1635	-0-	-988	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
*12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,133 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	2511	X	2068	-0-	-443	-0-	2068	3			N	-0-					13
02	1988	X	1761	-0-	-227	-0-	1761	3			N	-0-					13
03	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	1754	3			N	-0-					13
04	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	1648	3			N	-0-					13
05	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	1670	3			N	-0-					13
06	2010	X	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			N	-0-					13
07	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-					13
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	1594	3			N	-0-					13
09	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					13
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					13
11	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	1545	3			N	-0-					13
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,730 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	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4866	-0-	-258	-0-	4864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4847	-0-	-795	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4858	-0-	-536	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
*12	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,816 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	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	3			Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5948	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	6171	-0-	-9	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6249	-0-	-137	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5894	-0-	-166	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6216	-0-	-46	-0-	6216	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5813	-0-	-247	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
*12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11965	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4662	-0-	1562	1562	4662	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,848 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
02	1848	N	1703	-0-	-145	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3871	-0-	771	771	3871	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	5067	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6448	X	5814	-0-	-634	-0-	5814	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5655	-0-	-585	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	2711	-0-	-2689	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			Y	-0-					-0-
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
*12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,222 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4120	-0-	1020	1020	4120	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 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	2697	N	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3942	-0-	842	842	3942	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,027 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 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	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	1793	-0-	-2144	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2483	-0-	-1327	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
*12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,334 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	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5925	-0-	2825	2825	5925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,338 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,569 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	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,005 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 #: 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	2139	N	600	-0-	-1539	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4963	-0-	1863	1863	4963	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,713 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	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	6	-0-	-955	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
10	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	6008	3			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5764	-0-	-296	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
*12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	317	-0-	-663	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1883	-0-	-349	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,309 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,451 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	4185	X	2411	-0-	-1774	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
*12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,154 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	1840	-0-	-764	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	1893	-0-	-627	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,870 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	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1592	-0-	-388	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,736 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	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2922	-0-	122	122	2922	3			Y	-0-					-0-
03	2926	N	2804	-0-	-122	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1528	-0-	-828	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	398	-0-	-1882	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	350	-0-	-2006	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	329	-0-	-1141	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	5474	-0-	-4570	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
02	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11315	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	9930	X	9769	-0-	-161	-0-	9769	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			Y	-0-					-0-
06	9990	X	9213	-0-	-777	-0-	9213	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9411	-0-	-912	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9550	-0-	-339	-0-	9549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	9570	X	8946	-0-	-624	-0-	8945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
*12	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
*12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	884	-0-	-96	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
*12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2296	-0-	-432	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5311	-0-	2211	2211	5311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,636 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	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6143	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6462	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
*12	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12992	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2492	-0-	-670	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2773	-0-	-575	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
*12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					47
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	3			Y	-0-					47
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			Y	-0-					47
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					47
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					47
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					47
07	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			Y	-0-					47
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			Y	-0-					47
09	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			Y	-0-					47
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					47
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					47
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,362 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 #: 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	644	-0-	-364	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	735	-0-	-381	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	654	-0-	-1237	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	424	-0-	-1406	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
*12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,597 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,958 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 #: 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	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3895	-0-	795	795	3895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,602 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	2821	N	2390	-0-	-431	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2091	-0-	-457	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1331	-0-	-1180	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1303	-0-	-1007	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,195 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	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,421 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	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 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	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2261	-0-	-203	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	1700	-0-	-1028	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1438	-0-	-1172	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1107	-0-	-1323	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	1257	-0-	-1378	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
*12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,166 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 #: 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	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	3011	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
*12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,205 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2019	-0-	-802	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,997 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,647 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 #: 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	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2902	-0-	-122	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3043	-0-	-77	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
*12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,611 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	1674	N	638	-0-	-1036	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	320	-0-	-1220	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	185	-0-	-1210	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3		Y	-0-			-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-			-0-
08	961	N	652	-0-	-309	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-			-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	3		Y	-0-			-0-
02	2884	X	2	-0-	-2882	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3286	-0-	-217	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1872	-0-	-1338	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	722	-0-	-2595	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	92	-0-	-3118	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
*12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,782 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	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
*12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	614	-0-	-1401	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	676	-0-	-1214	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	773	-0-	-808	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,966 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3105	-0-	3105	3105	3105	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2785	-0-	2785	5890	2785	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1729	-0-	1729	7619	1729	3			Y	-0-					-0-
06	9034	X	1415	-0-	-7619	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	809	-0-	-601	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	795	-0-	-600	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	890	-0-	-400	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,462 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 #: 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3992	-0-	992	992	3992	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3358	-0-	258	1250	3358	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2843	-0-	-157	1093	2843	3			Y	-0-					-0-
*12	6464	X	5371	-0-	-1093	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1617	-0-	-35	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1005	-0-	-824	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	333	-0-	-1437	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4057	-0-	957	957	4057	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,649 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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1944	-0-	-516	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4551	-0-	1451	1451	4551	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,049 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	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3209	-0-	-39	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3261	-0-	-738	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2702	-0-	-1168	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,394 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	561	-0-	-307	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2128	-0-	-140	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2374	-0-	-13	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2017	-0-	-339	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5266	-0-	2166	2166	5266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,789 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	3795	-0-	-80	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
*12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1881	-0-	-303	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5303	-0-	2203	2203	5303	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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 #: 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	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1264	-0-	-2332	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
*12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,891 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	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4480	-0-	-883	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3889	-0-	-87	-0-	3888	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
*12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,840 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 #: 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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2041	-0-	-1199	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,312 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	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	491	-0-	-199	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		Y	-0-			-0-
02	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-
03	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	3		Y	-0-			-0-
04	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3		Y	-0-			-0-
05	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	3		Y	-0-			-0-
06	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2084	3		Y	-0-			-0-
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	3		Y	-0-			-0-
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3		Y	-0-			-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		Y	-0-			-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		Y	-0-			-0-
11	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4335	-0-	1235	1235	4335	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 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	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3		Y	-0-			-0-
04	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3		Y	-0-			-0-
05	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3		Y	-0-			-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	3		Y	-0-			-0-
08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	3		Y	-0-			-0-
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-
10	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2217	3		Y	-0-			-0-
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	1761	3		Y	-0-			-0-
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,598 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	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748	3		Y	-0-			-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
03	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	2718	3		Y	-0-			-0-
04	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
05	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	3		Y	-0-			-0-
06	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	3		Y	-0-			-0-
07	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	2474	3		Y	-0-			-0-
08	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475	3		Y	-0-			-0-
09	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3		Y	-0-			-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		Y	-0-			-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5139	-0-	2039	2039	5139	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	3707	-0-	-2145	-0-	3706	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	3826	-0-	-2444	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	6510	X	4158	-0-	-2352	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	4598	-0-	-2129	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
*12	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	7718	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	6790	-0-	-742	-0-	6788	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	7936	X	7206	-0-	-730	-0-	7205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7686	-0-	-33	-0-	7686	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7267	-0-	-203	-0-	7267	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7314	-0-	-219	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7314	-0-	-343	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	7410	X	6708	-0-	-702	-0-	6707	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7657	X	7502	-0-	-155	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
*12	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14900	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3		Y	-0-			-0-
02	3780	X	2517	-0-	-1263	-0-	2517	3		Y	-0-			-0-
03	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	4016	3		Y	-0-			-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3		Y	-0-			-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		Y	-0-			-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3		Y	-0-			-0-
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3		Y	-0-			-0-
08	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	4019	3		Y	-0-			-0-
09	4080	X	3640	-0-	-440	-0-	3640	3		Y	-0-			-0-
10	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	3282	3		Y	-0-			-0-
11	4020	X	3267	-0-	-753	-0-	3267	3		Y	-0-			-0-
*12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	3		Y	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
10	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
04	450	N	132	-0-	-318	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 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	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3641	-0-	-83	-0-	3640	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3865	-0-	-95	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	3737	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
*12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	593	-0-	-1670	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	16	-0-	-1964	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	12	-0-	-2251	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 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	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3112	-0-	-368	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
*12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,619 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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6881	-0-	3881	3881	6881	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6044	-0-	2944	6825	6044	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5548	-0-	2448	9273	5548	3			Y	-0-					-0-
09	14033	X	4760	-0-	-9273	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
*12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	4557	X	3945	-0-	-612	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
*12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,674 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	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,380 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	3937	X	1378	-0-	-2559	-0-	1378	3			Y	-0-					124
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					124
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					124
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					124
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					124
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9637	3	1	9	Y	1	1	1			124
09	3000	N	5635	-0-	2635	2635	5635	3			Y	-0-					124
10	3100	N	5227	-0-	2127	4762	5227	3			Y	-0-					124
11	9549	X	4787	-0-	-4762	-0-	4787	3			Y	-0-					124
*12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 38,730 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3086	-0-	-262	-0-	3086	3			Y	-0-					60
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2997	3	1	9	Y	1	1	1			60
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					60
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					60
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					60
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					60
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					60
08	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			Y	-0-					60
09	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2875	3			Y	-0-					60
10	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3108	3			Y	-0-					60
11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			Y	-0-					60
*12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 40,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6124	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6750	X	5959	-0-	-791	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5989	-0-	-761	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5885	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
*12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12207	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2793	-0-	-119	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,487 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 #: 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	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2926	-0-	-494	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2978	-0-	-556	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
*12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	773	-0-	-3679	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	39	-0-	-4890	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3206	-0-	-1384	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	2771	-0-	-1189	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	2286	-0-	-1806	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3265	-0-	-695	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
*12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5687	-0-	-557	-0-	5685	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6913	X	6272	-0-	-641	-0-	6271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5824	-0-	-934	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5499	-0-	-591	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	5282	3			Y	-0-					-0-
*12	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-					-0-
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4792	-0-	-128	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4756	-0-	-164	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
*12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3065	-0-	-183	-0-	3064	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3534	X	3106	-0-	-428	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2899	-0-	-371	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
*12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,905 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	5084	X	4150	-0-	-934	-0-	4150	3			Y	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3366	-0-	-774	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
*12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,994 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	134	2934	3		Y	-0-			-0-
03	2702	N	2568	-0-	-134	-0-	2568	3		Y	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-
05	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3		Y	-0-			-0-
06	2400	X	945	-0-	-1455	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
07	2480	X	2036	-0-	-444	-0-	2036	3		Y	-0-			-0-
08	2232	X	874	-0-	-1358	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
09	2160	X	1707	-0-	-453	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-
10	2232	X	1571	-0-	-661	-0-	1571	3		Y	-0-			-0-
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,410 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	2294	N	781	-0-	-1513	-0-	781	3		Y	-0-			-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-				Y	-0-			-0-
03	2294	N	4	-0-	-2290	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
07	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: 785 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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5076	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
*12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					48
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					48
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					48
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					48
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					48
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					48
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					48
08	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			Y	-0-					48
09	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			Y	-0-					48
10	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			Y	-0-					48
11	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	3			Y	-0-					48
*12	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4249	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 28,344 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	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1439	-0-	-157	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3875	-0-	775	775	3875	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,462 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 #: 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	3286	X	2783	-0-	-503	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2601	-0-	-530	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2387	-0-	-133	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,436 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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3072	-0-	-36	-0-	3071	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
*12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,410 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	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
10	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6685	-0-	3585	3701	6685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,519 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 #: 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	4185	X	2669	-0-	-1516	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3305	-0-	-1252	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3214	-0-	-1196	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3081	-0-	-1239	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
*12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,578 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	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2800	-0-	-83	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
09	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2253	-0-	-447	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5265	-0-	2165	2165	5265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,645 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	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3769	-0-	-291	-0-	3768	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3419	-0-	-991	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4004	-0-	-553	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
*12	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,986 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2882	-0-	-748	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2512	-0-	-668	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3047	-0-	47	47	3047	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6328	-0-	3228	3275	6328	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,980 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 #: 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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1268	-0-	-1822	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4366	-0-	-1214	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	4422	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4291	-0-	-329	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
*12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,882 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 #: 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	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4829	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	1114	-0-	-3026	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	28	-0-	-4250	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	116	-0-	-4024	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
*12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1984	N	761	-0-	-1223	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4765	-0-	1665	1665	4765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3397	-0-	-974	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	979	-0-	-2493	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
12	961	X	136	-0-	-825	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,772 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	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	3287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2387	-0-	-1123	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1151	-0-	-2476	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,258 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,097 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2592	-0-	-1104	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3076	-0-	-884	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	20	-0-	-4072	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	610	-0-	-3350	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8070	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9040	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
05	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8348	-0-	-115	-0-	8347	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8190	X	7863	-0-	-327	-0-	7862	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8463	X	7738	-0-	-725	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
*12	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15390	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2794	-0-	-174	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2055	-0-	-859	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5249	-0-	2149	2149	5249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,807 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 #: 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	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1276	3		Y	-0-			-0-
02	1148	N	1013	-0-	-135	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-			-0-
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3		Y	-0-			-0-
07	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3		Y	-0-			-0-
08	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3		Y	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-			-0-
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,378 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	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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	2759	N	2337	-0-	-422	-0-	2337	3		Y	-0-			-0-
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3		Y	-0-			-0-
04	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3		Y	-0-			-0-
06	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3		Y	-0-			-0-
07	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	2424	3		Y	-0-			-0-
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	3		Y	-0-			-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		Y	-0-			-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		Y	-0-			-0-
11	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	2318	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4518	-0-	1418	1418	4518	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,875 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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,243 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	5859	X	4787	-0-	-1072	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
*12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1304	-0-	-256	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3062	-0-	62	62	3062	3			Y	-0-					-0-
10	2463	N	2401	-0-	-62	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,676 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 #: 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	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	225	-0-	-2827	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
*12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2215	-0-	-1117	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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: 6,555 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 #: 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	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3998	-0-	898	898	3998	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,801 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	6975	X	4671	-0-	-2304	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
*12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,404 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	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	508	-0-	-1321	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 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	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2428	-0-	-260	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2279	-0-	-601	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4420	-0-	1320	1320	4420	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3987	-0-	-129	-0-	3986	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
*12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,145 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6504	-0-	-409	-0-	6504	3			Y	-0-					58
02	6132	X	5403	-0-	-729	-0-	5401	3	2	9	Y	2	2	1			58
03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	5980	3			Y	-0-					58
04	6300	X	5741	-0-	-559	-0-	5741	3			Y	-0-					58
05	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	6054	3			Y	-0-					58
06	6300	X	5762	-0-	-538	-0-	5762	3			Y	-0-					58
07	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	5396	3			Y	-0-					58
08	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			Y	-0-					58
09	5820	X	2019	-0-	-3801	-0-	2019	3			Y	-0-					58
10	6014	X	2380	-0-	-3634	-0-	2380	3			Y	-0-					58
11	5760	X	3240	-0-	-2520	-0-	3240	3			Y	-0-					58
*12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 61,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2351	-0-	-1177	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
*12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	165	-0-	-1137	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	78	-0-	-286	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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	4061	X	1064	-0-	-2997	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			Y	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4432	-0-	-758	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	532	-0-	-4304	-0-	532	3			Y	-0-					17
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	3	1	9	Y	1	1	1			17
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-					17
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					17
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					17
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					17
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			Y	-0-					17
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			Y	-0-					17
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			Y	-0-					17
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					17
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					17
*12	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 55,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3906	X	2292	-0-	-1614	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3627	-0-	-651	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2012	-0-	-1588	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,672 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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			Y	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4223	-0-	-1326	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	1019	-0-	-4351	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	1405	-0-	-4144	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
*12	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3			Y	-0-					18
02	3248	X	2181	-0-	-1067	-0-	2181	3			Y	-0-					18
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					18
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					18
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					18
06	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			Y	-0-					18
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					18
08	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	3726	3			Y	-0-					18
09	4500	X	3560	-0-	-940	-0-	3560	3			Y	-0-					18
10	4650	X	3482	-0-	-1168	-0-	3482	3			Y	-0-					18
11	3600	X	2836	-0-	-764	-0-	2836	3			Y	-0-					18
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 46,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	5196	3			Y	-0-					15
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4749	3	2	9	Y	2	2	1			15
03	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	5117	3			Y	-0-					15
04	5070	X	4937	-0-	-133	-0-	4937	3			Y	-0-					15
05	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	3			Y	-0-					15
06	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	4805	3			Y	-0-					15
07	5239	X	4972	-0-	-267	-0-	4972	3			Y	-0-					15
08	4929	X	4898	-0-	-31	-0-	4898	3			Y	-0-					15
09	4770	X	4741	-0-	-29	-0-	4741	3			Y	-0-					15
10	4929	X	4854	-0-	-75	-0-	4854	3			Y	-0-					15
11	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	3			Y	-0-					15
*12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 63,430 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3647	-0-	-329	-0-	3646	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3904	-0-	-296	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3470	-0-	-400	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
*12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	3			Y	-0-					67
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3	1	9	Y	1	1	1			67
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					67
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			Y	-0-					67
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					67
06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	2078	3			Y	-0-					67
07	2976	X	560	-0-	-2416	-0-	560	3			Y	-0-					67
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					67
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					67
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					67
11	2070	X	22	-0-	-2048	-0-	22	3			Y	-0-					67
*12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5912	-0-	-1032	-0-	5912	3			Y	-0-					23
02	5460	X	4876	-0-	-584	-0-	4874	3	2	9	Y	2	2	1			23
03	6045	X	5510	-0-	-535	-0-	5510	3			Y	-0-					23
04	5850	X	5307	-0-	-543	-0-	5307	3			Y	-0-					23
05	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	5603	3			Y	-0-					23
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			Y	-0-					23
07	5518	X	5272	-0-	-246	-0-	5272	3			Y	-0-					23
08	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	3			Y	-0-					23
09	5400	X	4794	-0-	-606	-0-	4794	3			Y	-0-					23
10	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	4948	3			Y	-0-					23
11	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	4663	3			Y	-0-					23
*12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 66,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2304	-0-	-20	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4926	-0-	1826	1826	4926	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2738	-0-	-118	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
*12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,589 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 #: 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	4051	-0-	-89	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	2077	-0-	-1953	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			Y	-0-					-0-
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
*12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,275 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	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3726	-0-	-82	-0-	3725	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4143	-0-	-42	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3910	-0-	-80	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3267	-0-	-856	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3250	-0-	-740	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,734 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	9889	X	7703	-0-	-2186	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	6818	-0-	-2114	-0-	6816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	9300	X	9112	-0-	-188	-0-	9111	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9000	X	7772	-0-	-1228	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8389	-0-	-431	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	7734	-0-	-1380	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8682	-0-	-1207	-0-	8681	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9570	X	7050	-0-	-2520	-0-	7049	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9889	X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
11	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-
*12	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17212	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6220	-0-	-135	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5756	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5825	-0-	-65	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6194	-0-	-223	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5748	-0-	-462	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
*12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6465	-0-	-665	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5978	-0-	-238	-0-	5976	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6820	X	6654	-0-	-166	-0-	6653	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6450	X	6392	-0-	-58	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5365	-0-	-1205	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
*12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12454	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3811	-0-	-81	-0-	3810	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4278	X	4235	-0-	-43	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4053	-0-	-27	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,115 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	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4035	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4629	-0-	-300	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
*12	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3290	-0-	290	290	3290	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6097	-0-	2997	3287	6097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,397 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 #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5137	-0-	-575	-0-	5135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5583	-0-	-507	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5782	-0-	-511	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	3523	-0-	-2243	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
11	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
*12	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14976	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,282 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5147	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4030	X	1933	-0-	-2097	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	1257	-0-	-2943	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	1140	-0-	-4378	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3011	-0-	-2329	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
*12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,805 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	434	X	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	630	X	287	-0-	-343	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	651	X	106	-0-	-545	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	630	X	154	-0-	-476	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	496	X	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 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 #: 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	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					60
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					60
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					60
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					60
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					60
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					60
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					60
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3			Y	-0-					60
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					60
10	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			Y	-0-					60
11	1590	N	1002	-0-	-588	-0-	1002	3			Y	-0-					60
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,889 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	892	-0-	-518	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	900	N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	446	-0-	-1848	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,636 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	8463	X	8061	-0-	-402	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7062	-0-	-554	-0-	7060	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	8711	X	8018	-0-	-693	-0-	8017	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8430	X	7888	-0-	-542	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8074	-0-	-637	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7772	-0-	-28	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7836	-0-	-317	-0-	7835	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7890	X	7832	-0-	-58	-0-	7831	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7757	-0-	-13	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
*12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16078	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2925	-0-	-211	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1755	-0-	-1717	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
*12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			Y	-0-					20
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	3	1	9	Y	1	1	1			20
03	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4078	3			Y	-0-					20
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			Y	-0-					20
05	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			Y	-0-					20
06	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	3993	3			Y	-0-					20
07	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			Y	-0-					20
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-					20
09	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3			Y	-0-					20
10	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	3			Y	-0-					20
11	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					20
12	4185	X	492	-0-	-3693	-0-	492	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 45,655 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	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-					8
02	924	N	101	-0-	-823	-0-	101	3			Y	-0-					8
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					8
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					8
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					8
06	990	N	484	-0-	-506	-0-	484	3			Y	-0-					8
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					8
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					8
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					8
10	713	N	463	-0-	-250	-0-	463	3			Y	-0-					8
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					8
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,047 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 #: 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	4867	X	4777	-0-	-90	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4098	-0-	-214	-0-	4097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4805	X	2977	-0-	-1828	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	3829	-0-	-976	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3257	-0-	-1269	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	29	-0-	-3661	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1229	-0-	-2026	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,839 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	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-					-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9548	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9340	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	821	-0-	-698	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			N	-0-					-0-
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10985	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10442	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
*12	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20451	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					62
02	2716	X	2676	-0-	-40	-0-	2676	3			Y	-0-					62
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	3			Y	-0-					62
04	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	3			Y	-0-					62
05	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					62
06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			Y	-0-					62
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					62
08	2945	N	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			Y	-0-					62
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					62
10	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	2914	3			Y	-0-					62
11	3000	N	4399	-0-	1399	1399	4399	3			Y	-0-					62
*12	3100	N	10894	-0-	7794	9193	10894	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 44,227 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 #: 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	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2010	-0-	-1210	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	974	-0-	-2591	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	618	-0-	-2172	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2402	-0-	-298	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3458	-0-	458	1431	3458	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	7408	-0-	4308	5739	7408	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,964 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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4589	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2945	N	2837	-0-	-108	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5363	-0-	2263	2263	5363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,062 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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
*12	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2294	N	1476	-0-	-818	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1678	-0-	-554	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,471 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	3596	X	2645	-0-	-951	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-
09	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	3069	N	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
*12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	2339	-0-	-2497	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2078	-0-	-806	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1803	-0-	-1483	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	546	-0-	-2244	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1593	-0-	-1290	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1141	-0-	-1649	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*12	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5477	-0-	-134	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4880	-0-	-188	-0-	4878	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5328	-0-	-159	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	4865	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
*12	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1493	-0-	-1807	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,996 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	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	995	-0-	-489	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9362	X	5934	-0-	-3428	-0-	5934	3			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5878	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6354	-0-	-311	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5614	-0-	-836	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
*12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3690	-0-	-6	-0-	3689	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	3937	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			Y	-0-					-0-
*12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,571 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 #: 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	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	522	-0-	-1818	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,955 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	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 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	5890	X	5100	-0-	-790	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	4551	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4995	-0-	-213	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4817	-0-	-223	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
*12	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,644 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	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	2184	3		Y	-0-			24
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-			24
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-			24
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		Y	-0-			24
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		Y	-0-			24
06	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2197	3		Y	-0-			24
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3		Y	-0-			24
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		Y	-0-			24
09	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3		Y	-0-			24
10	2263	N	1131	-0-	-1132	-0-	1131	3		Y	-0-			24
11	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3		Y	-0-			24
12	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 25,090 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	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	2728	3		Y	-0-			-0-
02	2716	X	2549	-0-	-167	-0-	2549	3		Y	-0-			-0-
03	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2810	3		Y	-0-			-0-
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2733	3		Y	-0-			-0-
05	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3		Y	-0-			-0-
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	2677	3		Y	-0-			-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3		Y	-0-			-0-
08	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	3		Y	-0-			-0-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	2437	3		Y	-0-			-0-
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	3		Y	-0-			-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5329	-0-	2229	2229	5329	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		Y	-0-			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		Y	-0-			-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		Y	-0-			-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3		Y	-0-			-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		Y	-0-			-0-
06	3120	X	1701	-0-	-1419	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
07	3224	X	1001	-0-	-2223	-0-	1001	3		Y	-0-			-0-
08	3534	X	785	-0-	-2749	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
09	3420	X	849	-0-	-2571	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		Y	-0-			-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3		Y	-0-			-0-
*12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,950 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 #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	260	-0-	-400	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6119	-0-	-2065	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
02	7392	X	363	-0-	-7029	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6853	-0-	-1331	-0-	6852	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7620	X	7387	-0-	-233	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	7770	X	7540	-0-	-230	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7272	-0-	-498	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
*12	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15220	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4036	-0-	-893	-0-	4036	3			Y	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
*12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,119 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	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	690	N	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

01	5177	X	3316	-0-	-1861	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			Y	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
*12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7921	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
08	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8152	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
*12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16409	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					13
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					13
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					13
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					13
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					13
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					13
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					13
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					13
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					13
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					13
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3			Y	-0-					13
*12	3100	N	4251	-0-	1151	1151	4251	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3255	-0-	-21	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3212	-0-	-538	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3501	-0-	-249	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
*12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2387	X	175	-0-	-2212	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3115	-0-	-1659	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	2532	-0-	-2242	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2782	-0-	-818	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7383	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8046	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770	X	7593	-0-	-177	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7733	-0-	-37	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7753	-0-	-276	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7480	-0-	-549	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7770	X	7343	-0-	-427	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029	X	7443	-0-	-586	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
*12	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15587	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7960	-0-	-104	-0-	7957	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8928	X	8607	-0-	-321	-0-	8606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8650	-0-	-278	-0-	8650	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	8441	-0-	-79	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8591	-0-	-213	-0-	8591	3			Y	-0-					-0-
08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8655	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8618	X	8597	-0-	-21	-0-	8597	3			Y	-0-					-0-
11	8340	X	8151	-0-	-189	-0-	8151	3			Y	-0-					-0-
*12	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16888	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1292	-0-	-1002	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	13	-0-	-2177	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2	-0-	-2261	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	108	-0-	-1163	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,008 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	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,992 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	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,938 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	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	3			Y	-0-					15
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					15
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					15
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					15
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					15
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	3			Y	-0-					15
07	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			Y	-0-					15
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	3			Y	-0-					15
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	3			Y	-0-					15
10	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			Y	-0-					15
11	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			Y	-0-					15
*12	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 26,194 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4706	-0-	-564	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4269	-0-	-491	-0-	4268	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	3895	-0-	-1535	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	1707	-0-	-3904	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5073	-0-	-147	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	3300	-0-	-7674	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	3804	-0-	-6108	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10974	X	6068	-0-	-4906	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	6285	-0-	-4125	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7365	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
*12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15625	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7662	-0-	-863	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5785	-0-	-879	-0-	5783	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7378	X	7253	-0-	-125	-0-	7252	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7581	-0-	-76	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5464	-0-	-1946	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	4676	-0-	-2826	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	2026	-0-	-5569	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	2386	-0-	-4964	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	4200	-0-	-3395	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3870	-0-	-1590	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
*12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15503	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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	1	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-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	2	2	1			-0-

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

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	4433	X	3320	-0-	-1113	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2304	-0-	-1700	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4355	-0-	-715	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4304	-0-	-436	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4471	-0-	-86	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
*12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-					-0-
02	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14824	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16323	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15675	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15721	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	3			N	-0-					-0-
07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14153	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19975	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	27859	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11937	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13151	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
05	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12427	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11840	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					-0-
*12	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	22785	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
*12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,216 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	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
02	8540	X	6127	-0-	-2413	-0-	6125	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9150	X	7557	-0-	-1593	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	6957	-0-	-1320	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	6104	-0-	-3046	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10203	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9542	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
*12	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18870	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	896	X	249	-0-	-647	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	992	X	363	-0-	-629	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	960	X	341	-0-	-619	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6353	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6262	X	5441	-0-	-821	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4554	-0-	-1708	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	3945	-0-	-2115	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	2064	-0-	-4198	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	791	-0-	-4665	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7354	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
*12	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12647	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,917 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	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8346	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9054	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8505	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8838	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
*12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17957	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1643	X	892	-0-	-751	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	196	-0-	-2660	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1796	-0-	-1366	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	621	-0-	-1119	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	220	-0-	-2694	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	120	-0-	-2887	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	170	-0-	-2740	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	9164	-0-	-244	-0-	9161	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	10416	X	9819	-0-	-597	-0-	9817	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9155	-0-	-1137	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9241	-0-	-719	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10015	-0-	-215	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9962	-0-	-268	-0-	9961	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9900	X	9416	-0-	-484	-0-	9415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	10013	X	9765	-0-	-248	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9392	-0-	-298	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
*12	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19039	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	245	-0-	-4746	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4422	-0-	-86	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9206	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9410	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			N	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
*12	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	19030	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4370	-0-	-614	-0-	4369	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	3270	-0-	-2070	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	2621	-0-	-2897	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
*12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14208	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2292	-0-	-1862	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	1844	-0-	-2806	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1094	-0-	-3406	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	1796	-0-	-2854	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	2348	-0-	-2152	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7400	-0-	4400	4400	7400	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4218	-0-	1118	5518	4218	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2575	-0-	-525	4993	2575	3			N	-0-					-0-
09	6503	X	1510	-0-	-4993	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,929 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	9548	X	9453	-0-	-95	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8557	-0-	-67	-0-	8554	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8591	-0-	-589	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8763	-0-	-723	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8631	-0-	-793	-0-	8630	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8940	X	8323	-0-	-617	-0-	8322	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9145	X	8677	-0-	-468	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	7387	-0-	-1193	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
*12	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17220	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	8649	X	7622	-0-	-1027	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	6785	-0-	-1055	-0-	6783	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7688	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8400	X	7983	-0-	-417	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7870	-0-	-376	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7894	-0-	-352	-0-	7893	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7980	X	7587	-0-	-393	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029	X	7758	-0-	-271	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7520	-0-	-130	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
*12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15500	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4662	-0-	-546	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4043	-0-	-661	-0-	4042	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4991	X	4900	-0-	-91	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4811	-0-	-19	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4139	-0-	-601	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4639	-0-	-373	-0-	4637	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	942	-0-	-4278	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3515	-0-	-1693	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2961	-0-	-1162	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
*12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	73	1	2431	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1251	-0-	-933	-0-	36	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	1819	-0-	-611	-0-	53	1	1766	2	N	-0-			-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-			-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
09	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
10	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,763 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,043 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	2419	-0-	1189	-0-	70	1	2349	2	N	-0-			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,317 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	2759	X	1570	-0-	-1189	-0-	46	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1166	-0-	-1326	-0-	34	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1211	-0-	-1548	-0-	35	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1119	-0-	-1521	-0-	33	1	1086	2	N	-0-			-0-
05	1581	X	1044	-0-	-537	-0-	30	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	1225	-0-	-305	-0-	36	1	1189	2	N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	803	-0-	-427	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,445 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	390	N	599	-0-	209	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 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	961	N	608	-0-	-353	-0-	18	1	590	2	N	-0-			-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	16	1	539	2	N	-0-			-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	13	1	426	2	N	-0-			-0-
04	600	N	1877	-0-	1277	-0-	55	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	640	2	N	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	15	1	492	2	N	-0-			-0-
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	29	1	485	2	N	-0-			-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-			-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			-0-
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,259 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
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	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	26484	2	68	9	N	62	4	8			125
02	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	25948	2	28	9	N	25					150
03	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	310	1	27869	2	N	19					169
							21	9									
04	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	310	1	26819	2	N	60					229
							66	9									
05	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	310	1	29211	2	N	23	177	1	2	8	73
							25	9									
06	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	310	1	28287	2	N	1	1	8			73
							1	9									
07	30177	X	30177	-0-	-0-	-0-	310	1	29824	2	N	39					112
							43	9									
08	29892	X	29892	-0-	-0-	-0-	29883	2	9	9	N	8					120
09	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	28482	2	30	9	N	27					147
10	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29081	2	66	9	N	60					207
*11	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25536	2	29	9	N	26	176	1			57
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 309,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11580 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		30544	-0-	30544	30544	310	1	30154	2	N	73					73
							80	9									
06	89660	X	59116	-0-	-30544	-0-	310	1	58648	2	N	144					217
							158	9									
07	85941	X	85941	-0-	-0-	-0-	310	1	85394	2	N	215	176	1			256
							237	9									
08	94446	X	94446	-0-	-0-	-0-	94196	2	250	9	N	227	348	1			135
09	90274	X	90274	-0-	-0-	-0-	90032	2	242	9	N	220	180	1			175
10	93359	X	93359	-0-	-0-	-0-	93119	2	240	9	N	218	176	1			217
*11	84355	X	84355	-0-	-0-	-0-	84146	2	209	9	N	190	172	1			235
12	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 538,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	X	92	-0-	-3008	-0-	92	2			N	-0-					161
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					161
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					161
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					161
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					161
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD, 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	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	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-

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

EDOM (COTTON VALLEY) 27711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BOGUE ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 284882 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11279 PERF.16530 - 17860

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7271	2	145	9	N	132					249
02	5936	X	4195	-0-	-1741	-0-	4071	2	124	9	N	113	182	1			180
03	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4463	2	123	9	N	112					292
04	6900	X	4497	-0-	-2403	-0-	4383	2	114	9	N	104	177	1			219
05	7130	X	4663	-0-	-2467	-0-	4557	2	106	9	N	96					315
06	6900	X	4548	-0-	-2352	-0-	4442	2	106	9	N	96	177	1			234
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4568	2	N	84	183	1			135
							92	9									
08	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4482	2	103	9	N	94					229
09	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4385	2	100	9	N	91	177	1			143
10	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	4268	2	101	9	N	92					235
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4566	2	134	9	N	122	180	1			177
*12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4587	2	139	9	N	126	188	1			115

TOTAL GAS PROD: 57,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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. 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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	379	1	2817	2	N	74	95	1			27
							81	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2532	2	N	57					84
							63	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	379	1	2608	2	N	66					150
							73	9									
04	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	344	1	2175	2	N	68	187	1			31
							75	9									
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	419	1	2879	2	N	63					94
							69	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	411	1	2697	2	N	28	100	1			22
							31	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3174	2	N	75	30	1			67
							83	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	390	1	2916	2	N	60	97	1			30
							66	9									
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	415	1	2860	2	N	55	64	1			21
							61	9									
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	379	1	2356	2	N	56					77
							62	9									
11	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	300	1	2128	2	N	65					142
							72	9									
12	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	357	1	2026	2	N	29	138	1			33
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	200	1	1265	2	N	63	50	1			55
							69	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	N	45					100
							50	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	144	1	647	2	N	-0-	73	1			27
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	149	1	646	2	N	-0-					27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	208	1	1350	2	N	33					60
							36	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	308	1	2032	2	N	49	72	1			37
							54	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	292	1	1953	2	N	41					78
							45	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	243	1	1795	2	N	31	79	1			30
							34	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	18					48
							20	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					48
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					48
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	201	1	1247	2	N	5					53
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					76
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	507	2			N	-0-					76
03	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-					76
04	750	N	362	-0-	-388	-0-	362	2			N	-0-					76
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					76
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					76
07	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					76
08	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-					76
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					76
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					76
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					76
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	522	1	5363	2	N	183	198	1			75
							201	9									
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	458	1	5169	2	N	178	188	1			65
							196	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	547	1	5287	2	N	163	109	1			119
							179	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	556	1	4989	2	N	150	188	1			81
							165	9									
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	530	1	4917	2	N	131	180	1			32
							144	9									
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	587	1	5170	2	N	131	111	1			52
							144	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	504	1	4497	2	N	114	96	1			70
							125	9									
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	458	1	4736	2	N	123					193
							135	9									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	502	1	4638	2	N	122	247	1			68
							134	9									
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	599	1	5237	2	N	153	176	1			45
							168	9									
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	600	1	5283	2	N	169	174	1			40
							186	9									
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	393	1	3159	2	N	97	50	1			87
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 66,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	2	N	-0-					29
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	44	1	499	2	N	-0-					29
03	837	N	380	-0-	-457	-0-	36	1	344	2	N	-0-					29
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	44	1	397	2	N	-0-					29
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	-0-					29
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	27	1	237	2	N	-0-					29
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	22	1	195	2	N	-0-					29
08	589	N	196	-0-	-393	-0-	17	1	179	2	N	-0-					29
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	2	N	-0-					29
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					29
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	15	1	131	2	N	-0-					29
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	16	1	125	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,128 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	2170	X	917	-0-	-1253	-0-	62	1	855	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	615	-0-	-981	-0-	56	1	559	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	711	-0-	-591	-0-	62	1	649	3	N	-0-					-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	60	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	30	1	963	3	N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2137	3	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1687	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	62	1	1448	3	N	-0-			-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1331	3	N	-0-			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	N	-0-			-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1612	3	N	-0-			-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	62	1	1594	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	52	1	996	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	360	-0-	-1376	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	30	1	509	3	N	-0-			-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	3	N	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	3	N	-0-			-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	50	1	1338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,135 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-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1300	-0-	-2947	-0-	124	1	1176	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	1053	-0-	-2783	-0-	92	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1829	X	1187	-0-	-642	-0-	124	1	1063	3	N	-0-			-0-
04	1440	X	791	-0-	-649	-0-	120	1	671	3	N	-0-			-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	76	1	2433	3	N	-0-			-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	88	1	5145	3	N	-0-			-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	N	-0-			-0-
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	225	1	7422	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	4370	-0-	-850	-0-	450	1	3920	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	3558	-0-	-2301	-0-	465	1	3093	3	N	-0-			-0-
11	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	405	1	6946	3	N	-0-			-0-
*12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	465	1	8043	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	124	1	3484	3	N	-0-			-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	112	1	3240	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	124	1	3409	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	120	1	3304	3	N	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	124	1	3886	3	N	-0-			-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	120	1	3692	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	1826	-0-	-1894	-0-	48	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	60	1	4174	3	N	-0-			-0-
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	120	1	8697	3	N	-0-			-0-
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	124	1	6862	3	N	-0-			-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	108	1	5056	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4275	-0-	-127	-0-	124	1	4151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	124	1	2510	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	112	1	2109	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	124	1	1993	3	N	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	120	1	2642	3	N	-0-			-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	124	1	2527	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	104	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	890	-0-	-1962	-0-	48	1	842	3	N	-0-			-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	60	1	2893	3	N	-0-			-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	120	1	4942	3	N	-0-			-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	124	1	3900	3	N	-0-			-0-
11	2850	X	1619	-0-	-1231	-0-	96	1	1523	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	124	1	2529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	787	-0-	-763	-0-	787	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,144 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

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630		2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					-0-
02	2311		2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2808		2808	-0-	-0-	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-					-0-
04	60		2232	-0-	2172	-0-	104	1	2128	2	Y	-0-					-0-
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	128	1	2624	2	Y	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	Y	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2449	2	Y	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	118	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
04	270	N	469	-0-	199	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 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

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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1345	2	Y	3					41
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1080	2	Y	5					46
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	1586	2	Y	2					48
04	1110	N	1371	-0-	261	-0-	64 2	1 9	1305	2	Y	2					50
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	1384	2	Y	5					55
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1216	2	Y	2					57
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1240	2	Y	3	55	1			5
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1284	2	Y	1					6
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1219	2	Y	1					7
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1253	2	Y	1					8
11	1110	N	341	-0-	-769	-0-	17 2	1 9	322	2	Y	2					10
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1800	2	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2233	-0-	-7	-0-	103	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	110	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	118	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	134	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	108	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	111	1	2212	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	110	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	105	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	103	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	100	1	2169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1289	-0-	-631	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 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	6107	X	1134	-0-	-4973	-0-	128	1	1006	2	Y	-0-					12
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	176	1	1265	2	Y	-0-					12
03	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	112	1	908	2	Y	-0-					12
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	302	1	2863	2	Y	1					13
							1	9									
05	3100	N	3580	-0-	480	480	343	1	3235	2	Y	2					15
							2	9									
06	3000	N	5141	-0-	2141	2621	226	1	4908	2	Y	6					21
							7	9									
07	6629	X	4008	-0-	-2621	-0-	334	1	3671	2	Y	3	12	1			12
							3	9									
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	243	1	5009	2	Y	1					13
							1	9									
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	2030	2	Y	1					14
							1	9									
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	89	1	5019	2	Y	4					18
							4	9									
11	1230	X	1167	-0-	-63	-0-	20	1	1140	2	Y	6					24
							7	9									
*12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y	14					38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	Y	-0-	3	1			2
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	122	1	2535	2	Y	-0-					2
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	435	1	9000	2	Y	-0-	1	1			1
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	410	1	8493	2	Y	-0-					1
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	416	1	8607	2	Y	-0-					1
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	349	1	7194	2	Y	-0-					1
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	370	1	6182	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	345	1	7134	2	Y	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	336	1	6964	2	Y	-0-					-0-
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	369	1	7638	2	Y	5					5
							6	9									
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	381	1	7897	2	Y	2					7
							2	9									
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	350	1	7239	2	Y	7	4	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 85,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	278	1	2177	2	Y	1					8
							1	9									
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	273	1	1965	2	Y	-0-					8
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	298	1	2418	2	Y	1					9
							1	9									
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	276	1	2623	2	Y	-0-					9
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	2	Y	1					10
							1	9									
06	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	78	1	1699	2	Y	2					12
							2	9									
07	2170	N	300	-0-	-1870	-0-	25	1	275	2	Y	-0-	7	1			5
08	2170	N	763	-0-	-1407	-0-	35	1	728	2	Y	-0-					5
09	1770	N	641	-0-	-1129	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					5
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1952	2	Y	-0-					6
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	344	1	2692	2	Y	1					9
							1	9									
02	700	X	550	-0-	-150	-0-	67	1	483	2	Y	-0-					9
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	111	1	895	2	Y	-0-					9
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	211	1	2002	2	Y	-0-					9
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	129	1	1217	2	Y	1					10
							1	9									
06	3000	N	4558	-0-	1558	1558	200	1	4352	2	Y	5					15
							6	9									
07	2806	N	1248	-0-	-1558	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-	9	1			6
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					6
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	74	1	4197	2	Y	3					9
							3	9									
10	775	X	711	-0-	-64	-0-	12	1	698	2	Y	1					10
							1	9									
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1705	2	Y	-0-					10
*12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

01	1302	N	47	-0-	-1255	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					22
02	560	N	54	-0-	-506	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					22
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					22
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					22
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					22
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					22
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					22
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					22
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					22
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					22
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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	5704	X	3087	-0-	-2617	-0-	142	1	2944	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	6160	X	2023	-0-	-4137	-0-	93	1	1921	2	Y	8					9
							9	9									
03	5766	X	1745	-0-	-4021	-0-	80	1	1657	2	Y	7	4	1			12
							8	9									
04	5310	X	3392	-0-	-1918	-0-	156	1	3235	2	Y	1					13
							1	9									
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	158	1	3269	2	Y	5					18
							6	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	204	1	4214	2	Y	5	7	1			16
							6	9									
07	3503	X	2334	-0-	-1169	-0-	132	1	2202	2	Y	-0-	10	1			6
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	235	1	4869	2	Y	10	4	1			12
							11	9									
09	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	183	1	3782	2	Y	5					17
							6	9									
10	4557	X	3145	-0-	-1412	-0-	145	1	2997	2	Y	3					20
							3	9									
11	4950	X	2865	-0-	-2085	-0-	132	1	2732	2	Y	1					21
							1	9									
12	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	158	1	3262	2	Y	4	12	1			13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					25
02	1344	N	437	-0-	-907	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					25
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					25
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					25
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					25
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					25
07	899	N	440	-0-	-459	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					25
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					25
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					25
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					25
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					25
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7390	-0-	-2561	-0-	340	1	7040	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	9044	X	2415	-0-	-6629	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					2
03	10013	X	6009	-0-	-4004	-0-	277	1	5732	2	Y	-0-	1	1			1
04	9690	X	6757	-0-	-2933	-0-	311	1	6446	2	Y	-0-					1
05	8835	X	5334	-0-	-3501	-0-	246	1	5088	2	Y	-0-					1
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	300	1	6196	2	Y	-0-					1
07	6975	X	3980	-0-	-2995	-0-	225	1	3755	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	297	1	6159	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	2297	-0-	-4453	-0-	106	1	2191	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	256	1	5304	2	Y	8					8
							9	9									
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	303	1	6263	2	Y	4					12
							4	9									
12	6448	X	4679	-0-	-1769	-0-	215	1	4454	2	Y	9	7	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 63,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	1988	X	1870	-0-	-118	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					3
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	131	1	2705	2	Y	-0-	1	1			2
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	-0-					2
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	120	1	2482	2	Y	-0-					2
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	123	1	2057	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	131	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2308	2	Y	4					4
							4	9									
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2185	2	Y	1					5
							1	9									
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	Y	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5797	X	4267	-0-	-1530	-0-	197	1	4070	2	Y	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	170	1	3523	2	Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	161	1	3333	2	Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	181	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	185	1	3818	2	Y	-0-					-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	202	1	3384	2	Y	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	220	1	4552	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					-0-
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5106	-0-	-1900	-0-	235	1	4862	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	5264	X	3587	-0-	-1677	-0-	165	1	3422	2	Y	-0-					1
03	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	260	1	5380	2	Y	-0-					1
04	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	231	1	4778	2	Y	-0-					1
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	257	1	5315	2	Y	-0-					1
06	5460	X	4183	-0-	-1277	-0-	193	1	3990	2	Y	-0-					1
07	5642	X	4382	-0-	-1260	-0-	247	1	4135	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5642	X	4404	-0-	-1238	-0-	203	1	4201	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	1381	-0-	-4019	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	176	1	3646	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3210	-0-	-1050	-0-	148	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	2260	-0-	-2142	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3660	-0-	-3408	-0-	414	1	3244	2	Y	2					16
							2	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	446	1	3203	2	Y	-0-					16
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	421	1	3411	2	Y	2					18
							2	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	358	1	3400	2	Y	1					19
							1	9									
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	332	1	3128	2	Y	2					21
							2	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	172	1	3737	2	Y	4					25
							4	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	226	1	2483	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	212	1	4376	2	Y	1					13
							1	9									
09	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	57	1	3242	2	Y	1					14
							1	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4303	2	Y	4					18
							4	9									
11	3360	X	1370	-0-	-1990	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					18
12	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	35	1	1982	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	X	348	-0-	-878	-0-	16	1	331	2	Y	1					1
							1	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					1
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					1
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					1
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	28	1	568	2	Y	-0-					1
07	775	N	423	-0-	-352	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6855	-0-	3855	3855	316	1	6539	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	7771	-0-	4671	8526	358	1	7413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

01	3100	N	3179	-0-	79	79	360	1	2818	2	Y	1					6
							1	9									
02	2334	N	2255	-0-	-79	-0-	275	1	1980	2	Y	-0-					6
03	3100	N	3402	-0-	302	302	374	1	3026	2	Y	2					8
							2	9									
04	3017	X	2715	-0-	-302	-0-	259	1	2456	2	Y	-0-					8
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256	1	2417	2	Y	1					9
							1	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	149	1	3236	2	Y	4					13
							4	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	262	1	2881	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	146	1	3008	2	Y	1					7
							1	9									
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	55	1	3119	2	Y	1					8
							1	9									
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	60	1	3380	2	Y	3					11
							3	9									
11	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	32	1	1826	2	Y	-0-					11
12	2294	X	1249	-0-	-1045	-0-	22	1	1227	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 33,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 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	5611	X	2601	-0-	-3010	-0-	120	1	2475	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	3780	X	61	-0-	-3719	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
03	4185	X	29	-0-	-4156	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
04	4050	X	364	-0-	-3686	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	244	1	5055	2	Y	-0-					1
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	184	1	3808	2	Y	-0-					1
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	168	1	2807	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	160	1	3320	2	Y	-0-					-0-
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2505	-0-	-1680	-0-	115	1	2390	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	2936	-0-	-1054	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4910	-0-	-856	-0-	226	1	4673	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	203	1	4200	2	Y	-0-					2
03	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	174	1	3598	2	Y	-0-	1	1			1
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	226	1	4671	2	Y	-0-					1
05	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	117	1	2415	2	Y	-0-					1
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					1
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	4309	X	2	-0-	-4307	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	2542	X	1180	-0-	-1362	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	298	1	6163	2	Y	2					2
							2	9									
*12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8466	2	Y	12	1	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	121	1	948	2	Y	-0-					4
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	2	Y	-0-					4
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1253	2	Y	1					5
							1	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	Y	-0-					5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	2	Y	1					6
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1478	2	Y	2					8
							2	9									
07	3100	N	5007	-0-	1907	1907	417	1	4588	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
08	3100	N	2668	-0-	-432	1475	123	1	2544	2	Y	1					6
							1	9									
09	2624	N	1149	-0-	-1475	-0-	20	1	1129	2	Y	-0-					6
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2141	2	Y	2					8
							2	9									
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	38	1	2144	2	Y	-0-					8
*12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	45	1	2558	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	467	1	3661	2	Y	2					8
							2	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	455	1	3272	2	Y	-0-					8
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	486	1	4614	2	Y	1					11
							1	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	421	1	3971	2	Y	2					13
							2	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	Y	3					16
							3	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	241	1	2654	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	Y	1					9
							1	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	36	1	2014	2	Y	1					10
							1	9									
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	44	1	2475	2	Y	2					12
							2	9									
11	2040	X	1568	-0-	-472	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					12
12	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	28	1	1598	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

01	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	345	1	7136	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	T. A.		6319	-0-	6319	6319	291	1	6028	2	Y	-0-					1
03	T. A.		6902	-0-	6902	13221	318	1	6584	2	Y	-0-					1
04	T. A.		7827	-0-	7827	21048	361	1	7466	2	Y	-0-					1
05	28292	X	7244	-0-	-21048	-0-	334	1	6910	2	Y	-0-					1
06	7260	X	3037	-0-	-4223	-0-	140	1	2897	2	Y	-0-					1
07	8091	X	2113	-0-	-5978	-0-	119	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3565	X	2274	-0-	-1291	-0-	105	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	129	1	2680	2	Y	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	182	1	3771	2	Y	-0-					-0-
*12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3100	N	3986	-0-	886	4230	183	1	3796	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	8153	X	3923	-0-	-4230	-0-	181	1	3742	2	Y	-0-					1
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	218	1	4511	2	Y	-0-					1
04	5880	X	5029	-0-	-851	-0-	232	1	4797	2	Y	-0-					1
05	6076	X	4984	-0-	-1092	-0-	230	1	4754	2	Y	-0-					1
06	4590	X	3959	-0-	-631	-0-	183	1	3776	2	Y	-0-					1
07	5208	X	3768	-0-	-1440	-0-	213	1	3555	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4260	-0-	-780	-0-	196	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4096	-0-	-895	-0-	189	1	3907	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	160	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	146	1	3029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6014	X	1394	-0-	-4620	-0-	64	1	1327	2	Y	3	3	1			70
							3	9									
02	3836	X	3834	-0-	-2	-0-	173	1	3592	2	Y	63					133
							69	9									
03	4247	X	1991	-0-	-2256	-0-	90	1	1864	2	Y	34	60	1			107
							37	9									
04	4110	X	1231	-0-	-2879	-0-	57	1	1173	2	Y	1					108
							1	9									
05	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	99	1	2040	2	Y	14					122
							15	9									
06	4110	X	1508	-0-	-2602	-0-	69	1	1429	2	Y	9	52	1			79
							10	9									
07	4247	X	2003	-0-	-2244	-0-	113	1	1890	2	Y	-0-	46	1			33
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	155	1	3219	2	Y	29	23	1			39
							32	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3117	2	Y	17					56
							19	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					56
11	3300	X	1823	-0-	-1477	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					56
12	3410	X	729	-0-	-2681	-0-	34	1	695	2	Y	-0-	32	1			24

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	82	1	1688	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1820	N	1609	-0-	-211	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					1
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					1
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					1
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	121	1	2501	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3366	-0-	366	366	156	1	3210	2	Y	-0-					1
07	3100	N	2923	-0-	-177	189	165	1	2758	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	N	1229	-0-	-786	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2199	2	Y	2					2
							2	9									
11	1950	X	1621	-0-	-329	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					2
12	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1748	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	728	1	5698	2	Y	3					21
							3	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	642	1	4617	2	Y	-0-					21
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	649	1	5257	2	Y	2					23
							2	9									
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	605	1	5749	2	Y	1					24
							1	9									
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	622	1	5860	2	Y	4					28
							4	9									
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	306	1	6647	2	Y	7					35
							8	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4146	2	Y	2	20	1			17
							2	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	272	1	5626	2	Y	1					18
							1	9									
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	73	1	4099	2	Y	1					19
							1	9									
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	100	1	5662	2	Y	4					23
							4	9									
11	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	40	1	2265	2	Y	6					29
							7	9									
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	63	1	3563	2	Y	13					42
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 63,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	8277	X	2044	-0-	-6233	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-					1
02	7000	X	1191	-0-	-5809	-0-	55	1	1136	2	Y	-0-					1
03	7750	X	1861	-0-	-5889	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					1
04	6570	X	4001	-0-	-2569	-0-	184	1	3817	2	Y	-0-					1
05	6789	X	5576	-0-	-1213	-0-	257	1	5319	2	Y	-0-					1
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	249	1	5140	2	Y	-0-					1
07	4123	X	3143	-0-	-980	-0-	177	1	2966	2	Y	-0-					1
08	5580	X	3207	-0-	-2373	-0-	148	1	3059	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5400	X	1887	-0-	-3513	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	2026	-0-	-3554	-0-	93	1	1933	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	1591	-0-	-3809	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	168	1	3468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	127	1	996	2	Y	3					32
							3	9									
02	1036	N	624	-0-	-412	-0-	76	1	547	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	-0-					5
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	94	1	888	2	Y	-0-					5
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	Y	-0-					5
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					5
07	1023	N	634	-0-	-389	-0-	53	1	581	2	Y	-0-					5
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					5
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	Y	-0-					5
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	Y	-0-					5
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	Y	-0-					5
12	1829	N	635	-0-	-1194	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1933	-0-	-1167	2802	89	1	1843	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2800	N	174	-0-	-2626	176	8	1	166	2	Y	-0-					1
03	3100	N	11133	-0-	8033	8209	513	1	10620	2	Y	-0-					1
04	16424	X	8215	-0-	-8209	-0-	378	1	7837	2	Y	-0-					1
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	415	1	8598	2	Y	-0-					1
06	930	X	896	-0-	-34	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					1
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	535	1	11078	2	Y	-0-					-0-
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	452	1	9359	2	Y	-0-					-0-
10	8990	X	2360	-0-	-6630	-0-	108	1	2244	2	Y	7					7
							8	9									
11	8700	X	4193	-0-	-4507	-0-	193	1	3994	2	Y	5					12
							6	9									
12	8990	X	3860	-0-	-5130	-0-	177	1	3665	2	Y	16	7	1			21
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 64,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	140	-0-	-3208	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					2
02	2744	X	174	-0-	-2570	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					2
03	2790	X	251	-0-	-2539	-0-	12	1	239	2	Y	-0-	1	1			1
04	1620	X	231	-0-	-1389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					1
05	1023	X	245	-0-	-778	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					1
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					1
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	42	-0-	-268	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6630	-0-	3530	3530	305	1	6325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	400	1	8281	2	Y	6					90
							7	9									
02	6832	X	6411	-0-	-421	-0-	295	1	6115	2	Y	1					91
							1	9									
03	7564	X	7401	-0-	-163	-0-	340	1	7038	2	Y	21					112
							23	9									
04	9630	X	6491	-0-	-3139	-0-	299	1	6183	2	Y	8					120
							9	9									
05	9951	X	5955	-0-	-3996	-0-	274	1	5681	2	Y	-0-					120
06	8400	X	5761	-0-	-2639	-0-	266	1	5495	2	Y	-0-					120
07	7409	X	4274	-0-	-3135	-0-	241	1	4033	2	Y	-0-					120
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	350	1	7240	2	Y	-0-	78	1			42
09	6450	X	5371	-0-	-1079	-0-	247	1	5124	2	Y	-0-					42
10	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	231	1	4791	2	Y	-0-					42
11	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	263	1	5446	2	Y	-0-					42
12	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	286	1	5917	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 74,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

01	4960	X	2148	-0-	-2812	-0-	2148	2			N	-0-					121
02	4480	X	1079	-0-	-3401	-0-	1079	2			N	-0-					121
03	4867	X	5	-0-	-4862	-0-	5	2			N	-0-					121
04	4710	X	38	-0-	-4672	-0-	38	2			N	-0-					121
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					121
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	N	18					139
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					139
08	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3383	2	17	9	N	15					154
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	N	4					158
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3573	2	1	9	N	1					159
11	3390	X	2888	-0-	-502	-0-	2888	2			N	-0-					159
12	3813	X	3282	-0-	-531	-0-	3282	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 30,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	225	1	1762	2	Y	1					4
							1	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	Y	-0-					4
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1195	2	Y	1					5
							1	9									
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	94	1	888	2	Y	-0-					5
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	Y	1					6
							1	9									
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	47	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1584	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	94	1	1943	2	Y	-0-					4
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	2	Y	-0-					4
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					5
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	124	1	2577	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2604	X	2192	-0-	-412	-0-	100	1	2070	2	Y	20					24
							22	9									
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	17	11	1			30
							19	9									
04	2790	X	1060	-0-	-1730	-0-	49	1	1010	2	Y	1					31
							1	9									
05	2883	X	1528	-0-	-1355	-0-	70	1	1452	2	Y	5					36
							6	9									
06	2610	X	1071	-0-	-1539	-0-	49	1	1019	2	Y	3	15	1			24
							3	9									
07	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-	14	1			10
08	1767	X	1760	-0-	-7	-0-	81	1	1670	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	Y	4					15
							4	9									
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					15
11	1710	N	961	-0-	-749	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					15
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	53	1	417	2	Y	1					26
							1	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	Y	-0-					4
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	2	Y	-0-					4
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	61	1	571	2	Y	-0-					4
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					4
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	84	1	922	2	Y	-0-					4
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					4
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	9	1	487	2	Y	-0-					4
10	992	N	773	-0-	-219	-0-	13	1	760	2	Y	-0-					4
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	14	1	808	2	Y	-0-					4
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	693	1	5426	2	Y	3					21
							3	9									
02	6132	X	5821	-0-	-311	-0-	711	1	5110	2	Y	-0-					21
03	6789	X	4188	-0-	-2601	-0-	460	1	3726	2	Y	2					23
							2	9									
04	6570	X	3417	-0-	-3153	-0-	326	1	3090	2	Y	1					24
							1	9									
05	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	592	1	5578	2	Y	3					27
							3	9									
06	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	266	1	5783	2	Y	7					34
							8	9									
07	6448	X	5798	-0-	-650	-0-	483	1	5313	2	Y	2	20	1			16
							2	9									
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	407	1	8405	2	Y	1					17
							1	9									
09	6060	X	5688	-0-	-372	-0-	99	1	5587	2	Y	2					19
							2	9									
10	6262	X	3587	-0-	-2675	-0-	62	1	3522	2	Y	3					22
							3	9									
11	6570	X	3611	-0-	-2959	-0-	63	1	3548	2	Y	-0-					22
12	6789	X	4557	-0-	-2232	-0-	79	1	4478	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 63,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	878	-0-	-424	-0-	99	1	779	2	Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	Y	-0-					1
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					1
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	-0-					1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					1
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	22	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	781	-0-	-5481	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					72
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					72
03	2697	X	416	-0-	-2281	-0-	19	1	394	2	Y	3					75
							3	9									
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	114	1	2369	2	Y	-0-					75
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	260	1	5374	2	Y	30					105
							33	9									
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	271	1	5597	2	Y	3					108
							3	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	285	1	4766	2	Y	25					133
							28	9									
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	272	1	5621	2	Y	12					145
							13	9									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	245	1	5071	2	Y	3					148
							3	9									
10	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	199	1	4122	2	Y	7					155
							8	9									
11	4950	X	578	-0-	-4372	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					155
12	5115	X	703	-0-	-4412	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 37,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	110	1	2278	2	Y	2					3
							2	9									
02	2856	X	2772	-0-	-84	-0-	128	1	2644	2	Y	-0-					3
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	188	1	3894	2	Y	11					14
							12	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	Y	4					18
							4	9									
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	169	1	3500	2	Y	1					19
							1	9									
06	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	147	1	3032	2	Y	1					20
							1	9									
07	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	178	1	2969	2	Y	-0-					20
08	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	158	1	3265	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
09	3540	X	3071	-0-	-469	-0-	141	1	2929	2	Y	1					9
							1	9									
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	154	1	3196	2	Y	1					10
							1	9									
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	116	1	2409	2	Y	1					11
							1	9									
*12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	159	1	3299	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	193	1	1513	2	Y	5					151
							6	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	231	1	1661	2	Y	3	128	1			26
							3	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	257	1	2079	2	Y	-0-					26
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	2	Y	-0-					26
05	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	146	1	1380	2	Y	-0-					26
06	2250	N	1095	-0-	-1155	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					26
07	1953	N	608	-0-	-1345	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					26
08	1519	N	965	-0-	-554	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					26
09	1110	N	707	-0-	-403	-0-	12	1	695	2	Y	-0-					26
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	Y	-0-					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	19	1	1058	2	Y	-0-					26
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3943	-0-	-242	-0-	180	1	3735	2	N	25					116
							28	9									
02	3976	X	3792	-0-	-184	-0-	175	1	3614	2	N	3					119
							3	9									
03	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	196	1	4051	2	N	30					149
							33	9									
04	4380	X	4148	-0-	-232	-0-	189	1	3912	2	N	43					192
							47	9									
05	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	196	1	4057	2	N	30					222
							33	9									
06	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	178	1	3681	2	N	5					227
							6	9									
07	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	198	1	3303	2	N	12					239
							13	9									
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1	4173	2	N	65	187	1			117
							72	9									
09	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	178	1	3684	2	N	5					122
							6	9									
10	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	175	1	3634	2	N	57					179
							63	9									
11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	186	1	3850	2	N	13					192
							14	9									
12	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	169	1	3502	2	N	30					222
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	3348	X	1150	-0-	-2198	-0-	130	1	1019	2	Y	1					9
							1	9									
02	2408	X	1622	-0-	-786	-0-	198	1	1424	2	Y	-0-					9
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	195	1	1578	2	Y	1					10
							1	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	230	1	2187	2	Y	-0-					10
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	254	1	2394	2	Y	1					11
							1	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2922	2	Y	3					14
							3	9									
07	3100	N	4208	-0-	1108	1108	350	1	3856	2	Y	2	8	1			8
							2	9									
08	3100	N	2118	-0-	-982	126	98	1	2020	2	Y	-0-					8
09	2580	X	2146	-0-	-434	-0-	37	1	2108	2	Y	1					9
							1	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	52	1	2970	2	Y	2					11
							2	9									
11	2580	X	1724	-0-	-856	-0-	30	1	1682	2	Y	11					22
							12	9									
12	2666	X	539	-0-	-2127	-0-	9	1	524	2	Y	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	253	1	5232	2	Y	-0-	10	1			165
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	206	1	4262	2	Y	-0-					165
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	248	1	5127	2	Y	-0-	17	1			148
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	337	1	6980	2	Y	-0-					148
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	334	1	6915	2	Y	-0-					148
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	257	1	5294	2	Y	-0-	8	1			140
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	264	1	4409	2	Y	-0-					140
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	256	1	5308	2	Y	-0-	97	1			43
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	255	1	5290	2	Y	-0-					43
10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7224	2	Y	20					63
							22	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	Y	7					70
							8	9									
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	221	1	4576	2	Y	16	39	1			47
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 70,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	3937	X	2618	-0-	-1319	-0-	296	1	2321	2	Y	1					8
							1	9									
02	2184	X	1108	-0-	-1076	-0-	135	1	973	2	Y	-0-					8
03	2418	X	1240	-0-	-1178	-0-	136	1	1103	2	Y	1					9
							1	9									
04	2340	X	2293	-0-	-47	-0-	219	1	2074	2	Y	-0-					9
05	2418	X	1183	-0-	-1235	-0-	113	1	1069	2	Y	1					10
							1	9									
06	2340	X	1298	-0-	-1042	-0-	57	1	1240	2	Y	1					11
							1	9									
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	258	1	2837	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	117	1	2418	2	Y	1					7
							1	9									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	22	1	1258	2	Y	-0-					7
10	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	39	1	2232	2	Y	2					9
							2	9									
11	3000	N	6687	-0-	3687	3687	116	1	6571	2	Y	-0-					9
*12	3100	N	3820	-0-	720	4407	66	1	3754	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5952	X	1532	-0-	-4420	-0-	173	1	1358	2	Y	1					14
							1	9									
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	229	1	1645	2	Y	-0-					14
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	198	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	277	1	2632	2	Y	-0-					15
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	268	1	2522	2	Y	2					17
							2	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2367	2	Y	3					20
							3	9									
07	3100	N	3735	-0-	635	635	311	1	3423	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
08	3100	N	2517	-0-	-583	52	116	1	2400	2	Y	1					10
							1	9									
09	2322	N	2270	-0-	-52	-0-	39	1	2230	2	Y	1					11
							1	9									
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1723	2	Y	1					12
							1	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	Y	-0-					12
*12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	461	1	9550	2	Y	9	20	1			12
							10	9									
02	14224	X	10784	-0-	-3440	-0-	497	1	10287	2	Y	-0-					12
03	15748	X	13704	-0-	-2044	-0-	631	1	13073	2	Y	-0-	5	1			7
04	15240	X	13912	-0-	-1328	-0-	641	1	13271	2	Y	-0-					7
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	687	1	14234	2	Y	-0-					7
06	13260	X	11539	-0-	-1721	-0-	533	1	11006	2	Y	-0-	3	1			4
07	14384	X	7007	-0-	-7377	-0-	395	1	6612	2	Y	-0-	2	1			2
08	14911	X	2481	-0-	-12430	-0-	114	1	2367	2	Y	-0-	1	1			1
09	14430	X	1935	-0-	-12495	-0-	89	1	1846	2	Y	-0-					1
10	14911	X	5785	-0-	-9126	-0-	266	1	5517	2	Y	2					3
							2	9									
11	11550	X	5940	-0-	-5610	-0-	274	1	5665	2	Y	1					4
							1	9									
12	7006	X	5769	-0-	-1237	-0-	266	1	5501	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 103,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	428	1	8856	2	Y	5					10
							6	9									
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	416	1	8605	2	Y	1					11
							1	9									
03	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	355	1	7353	2	Y	17					28
							19	9									
04	9000	X	8718	-0-	-282	-0-	401	1	8308	2	Y	8					36
							9	9									
05	9889	X	6977	-0-	-2912	-0-	321	1	6654	2	Y	2					38
							2	9									
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	523	1	10787	2	Y	2					40
							2	9									
07	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	508	1	8501	2	Y	-0-					40
08	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	515	1	10657	2	Y	4	26	1			18
							4	9									
09	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	726	1	15036	2	Y	3					21
							3	9									
10	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	672	1	13911	2	Y	4					25
							4	9									
11	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	650	1	13453	2	Y	3					28
							3	9									
12	9889	X	9203	-0-	-686	-0-	423	1	8768	2	Y	11					39
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 126,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	262	1	5415	2	Y	3	9	1			17
							3	9									
02	2800	N	9398	-0-	6598	6598	433	1	8965	2	Y	-0-					17
03	3100	N	13538	-0-	10438	17036	624	1	12914	2	Y	-0-	7	1			10
04	18238	X	1202	-0-	-17036	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					10
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	372	1	7709	2	Y	-0-					10
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	297	1	6127	2	Y	-0-	4	1			6
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	320	1	5348	2	Y	-0-	4	1			2
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	338	1	6998	2	Y	-0-	1	1			1
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	320	1	6630	2	Y	-0-					1
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	316	1	6536	2	Y	9					10
							10	9									
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5730	2	Y	3					13
							3	9									
*12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	229	1	4741	2	Y	8	7	1			14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 82,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	806	1	16683	2	Y	-0-					1
02	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	690	1	14281	2	Y	-0-					1
03	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	736	1	15239	2	Y	-0-					1
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	710	1	14698	2	Y	-0-					1
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	826	1	17090	2	Y	-0-					1
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	750	1	15479	2	Y	-0-					1
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	724	1	12101	2	Y	-0-					1
08	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	707	1	14633	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	736	1	15240	2	Y	-0-					-0-
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	700	1	14484	2	Y	7					7
							8	9									
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	567	1	11739	2	Y	4					11
							4	9									
*12	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	599	1	12404	2	Y	26					37
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 182,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2540	-0-	-1180		-0-	117	1	2416	2	Y	6					18
								7	9									
02	3416	X	1811	-0-	-1605		-0-	83	1	1727	2	Y	1					19
								1	9									
03	3782	X	1740	-0-	-2042		-0-	79	1	1642	2	Y	17					36
								19	9									
04	3660	X	2180	-0-	-1480		-0-	100	1	2071	2	Y	8					44
								9	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-		-0-	198	1	4095	2	Y	6					50
								7	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-		-0-	181	1	3740	2	Y	3					53
								3	9									
07	3640	X	3640	-0-	-0-		-0-	205	1	3435	2	Y	-0-					53
08	5203	X	5203	-0-	-0-		-0-	239	1	4955	2	Y	8	35	1			26
								9	9									
09	7493	X	7493	-0-	-0-		-0-	345	1	7142	2	Y	5					31
								6	9									
10	6446	X	6446	-0-	-0-		-0-	297	1	6149	2	Y	-0-					31
11	6838	X	6838	-0-	-0-		-0-	315	1	6523	2	Y	-0-					31
*12	7401	X	7401	-0-	-0-		-0-	341	1	7060	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 53,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	4612	-0-	-4998		-0-	212	1	4397	2	Y	3					11
								3	9									
02	5768	X	3930	-0-	-1838		-0-	181	1	3749	2	Y	-0-					11
03	9042	X	9042	-0-	-0-		-0-	415	1	8601	2	Y	24					35
								26	9									
04	10320	X	4266	-0-	-6054		-0-	196	1	4064	2	Y	5					40
								6	9									
05	10664	X	1318	-0-	-9346		-0-	61	1	1256	2	Y	1					41
								1	9									
06	10210	X	10210	-0-	-0-		-0-	472	1	9736	2	Y	2					43
								2	9									
07	9052	X	1822	-0-	-7230		-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					43
08	9443	X	9443	-0-	-0-		-0-	435	1	9004	2	Y	4	28	1			19
								4	9									
09	10200	X	7595	-0-	-2605		-0-	350	1	7243	2	Y	2					21
								2	9									
10	10540	X	1875	-0-	-8665		-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					21
11	10200	X	4758	-0-	-5442		-0-	219	1	4539	2	Y	-0-					21
12	9455	X	5559	-0-	-3896		-0-	256	1	5303	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 64,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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. 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	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-		69	1	2563	2	Y	11					135
									12	9									
02	4508	X	4167	-0-		-341	-0-		118	1	4038	2	Y	10	114	1			31
									11	9									
03	4991	X	2878	-0-		-2113	-0-		86	1	2789	2	Y	3					34
									3	9									
04	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-		100	1	3406	2	Y	3					37
									3	9									
05	5787	X	5787	-0-		-0-	-0-		175	1	5605	2	Y	6					43
									7	9									
06	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-		143	1	5162	2	Y	5					48
									6	9									
07	4619	X	3355	-0-		-1264	-0-		82	1	3267	2	Y	5					53
									6	9									
08	5146	X	2389	-0-		-2757	-0-		66	1	2320	2	Y	3					56
									3	9									
09	4980	X	2120	-0-		-2860	-0-		58	1	2052	2	Y	9					65
									10	9									
10	5146	X	3350	-0-		-1796	-0-		87	1	3260	2	Y	3					68
									3	9									
11	4980	X	4929	-0-		-51	-0-		121	1	4804	2	Y	4					72
									4	9									
*12	4144	X	4144	-0-		-0-	-0-		108	1	4034	2	Y	2					74
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2653	-0-		-1098	-0-		122	1	2531	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2417	-0-		-1699	-0-		111	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	2569	-0-		-1988	-0-		118	1	2451	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2304	-0-		-2106	-0-		106	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2607	-0-		-431	-0-		120	1	2487	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-		130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1987	-0-		-679	-0-		112	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2446	-0-		-158	-0-		113	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2418	-0-		-402	-0-		111	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-		160	1	3320	2	Y	2					2
									2	9									
11	4114	X	4114	-0-		-0-	-0-		189	1	3923	2	Y	2					4
									2	9									
12	2511	X	1727	-0-		-784	-0-		79	1	1642	2	Y	5					9
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
02	14784	X	8335	-0-	-6449	-0-	379	1	7858	2	Y	89					104
							98	9									
03	16368	X	8556	-0-	-7812	-0-	389	1	8061	2	Y	96	46	1			154
							106	9									
04	15840	X	10090	-0-	-5750	-0-	464	1	9618	2	Y	7					161
							8	9									
05	13516	X	7907	-0-	-5609	-0-	363	1	7508	2	Y	33					194
							36	9									
06	8940	X	7609	-0-	-1331	-0-	350	1	7233	2	Y	24	81	1			137
							26	9									
07	10416	X	5256	-0-	-5160	-0-	297	1	4959	2	Y	-0-	82	1			55
08	10416	X	5829	-0-	-4587	-0-	267	1	5526	2	Y	33	38	1			50
							36	9									
09	10080	X	5160	-0-	-4920	-0-	237	1	4904	2	Y	17					67
							19	9									
10	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	293	1	6062	2	Y	3					70
							3	9									
11	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	351	1	7260	2	Y	1					71
							1	9									
*12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	316	1	6546	2	Y	5	39	1			37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 87,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

01	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	97	1	2015	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-					1
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					1
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					1
05	1581	X	1466	-0-	-115	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					1
06	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-					1
07	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	59	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	321	1	6654	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	336	1	6958	2	Y	-0-					1
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	369	1	7637	2	Y	-0-					1
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	331	1	6857	2	Y	-0-					1
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	350	1	7255	2	Y	-0-					1
06	5670	X	4429	-0-	-1241	-0-	205	1	4224	2	Y	-0-					1
07	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	242	1	4053	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5859	X	4817	-0-	-1042	-0-	222	1	4595	2	Y	-0-					-0-
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	303	1	6281	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	263	1	5455	2	Y	6					6
							7	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	271	1	5612	2	Y	2					8
							2	9									
12	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	258	1	5346	2	Y	8	5	1			11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 74,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	11098	X	10391	-0-	-707	-0-	478	1	9898	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	335	1	6942	2	Y	-0-					3
03	7936	X	7105	-0-	-831	-0-	327	1	6778	2	Y	-0-	1	1			2
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	392	1	8122	2	Y	-0-					2
05	7936	X	7223	-0-	-713	-0-	333	1	6890	2	Y	-0-					2
06	7680	X	6488	-0-	-1192	-0-	300	1	6188	2	Y	-0-	1	1			1
07	7936	X	5239	-0-	-2697	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7936	X	5213	-0-	-2723	-0-	240	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6701	-0-	-979	-0-	309	1	6392	2	Y	-0-					-0-
10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	369	1	7631	2	Y	2					2
							2	9									
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	357	1	7387	2	Y	1					3
							1	9									
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6851	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 87,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	10943	X	8751	-0-	-2192	-0-	403	1	8338	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	9884	X	7329	-0-	-2555	-0-	338	1	6991	2	Y	-0-					2
03	10943	X	10077	-0-	-866	-0-	464	1	9613	2	Y	-0-	1	1			1
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	617	1	12775	2	Y	-0-					1
05	11098	X	7896	-0-	-3202	-0-	364	1	7532	2	Y	-0-					1
06	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	1475	1	30436	2	Y	-0-					1
07	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	1322	1	22098	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	1035	1	21442	2	Y	-0-					-0-
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	1102	1	22815	2	Y	-0-					-0-
10	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	842	1	17444	2	Y	8					8
							9	9									
11	11370	X	11007	-0-	-363	-0-	507	1	10498	2	Y	2					10
							2	9									
*12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1050	1	21746	2	Y	14	6	1			18
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 201,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1671	-0-	381	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,661 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

01	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2304	-0-	-20	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1434	-0-	-1056	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1001	-0-	-1541	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,136 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	570	N	2129	-0-	1559	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1353	-0-	273	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,864 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	224	N	53	-0-	-171	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	330	N	434	-0-	104	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 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-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	870	N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	780	N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2156	X	2066	-0-	-90	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2310	X	3480	-0-	1170	-0-	3474	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	2037	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2387	X	1770	-0-	-617	-0-	1768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,884 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 #: 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	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2084	2	12	9	N	11					88
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	1705	2	10	9	N	9					97
03	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1843	2	13	9	N	12					109
04	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1760	2	2	9	N	2					111
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	N	4					115
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	1477	2	2	9	N	2					117
07	3100	N	3306	-0-	206	206	3292	2	14	9	N	13					130
08	3100	N	3064	-0-	-36	170	3057	2	7	9	N	6					136
09	2535	N	2365	-0-	-170	-0-	2359	2	6	9	N	5					141
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6					147
11	2040	X	1246	-0-	-794	-0-	1242	2	4	9	N	4					151
*12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	N	6					157

TOTAL GAS PROD: 25,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	3534	X	39	-0-	-3495	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	338	-0-	-2854	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2010	X	621	-0-	-1389	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5018	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4830	X	4432	-0-	-398	-0-	4412	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4679	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4636	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5084	X	553	-0-	-4531	-0-	549	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1343	-0-	-253	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,749 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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,510 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					85
02	4144	X	3926	-0-	-218	-0-	3926	2			N	-0-					85
03	4588	X	4024	-0-	-564	-0-	4024	2			N	-0-					85
04	4440	X	3478	-0-	-962	-0-	3478	2			N	-0-					85
05	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					85
06	4200	X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2			N	-0-					85
07	4340	X	3054	-0-	-1286	-0-	3054	2			N	-0-					85
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					85
09	4140	X	3657	-0-	-483	-0-	3657	2			N	-0-					85
10	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3887	2			N	-0-					85
11	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	3555	2			N	-0-					85
12	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	3656	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 45,701 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	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	510	X	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	527	X	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	510	X	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	527	X	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 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 #: 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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3816	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	390	X	5324	-0-	4934	-0-	5304	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3294	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3565	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5220	2	28	9	N	25	25	8			-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5155	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5105	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3255	X	2369	-0-	-886	-0-	2367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3150	X	2237	-0-	-913	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3255	X	2009	-0-	-1246	-0-	2007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3255	X	2239	-0-	-1016	-0-	2238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	2136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	2152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4079	2			N	-0-					42
02	3668	X	3448	-0-	-220	-0-	3448	2			N	-0-					42
03	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					42
04	3960	X	3368	-0-	-592	-0-	3368	2			N	-0-					42
05	4092	X	3491	-0-	-601	-0-	3491	2			N	-0-					42
06	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	3544	2			N	-0-					42
07	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					42
08	3875	X	2685	-0-	-1190	-0-	2685	2			N	-0-					42
09	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			N	-0-					42
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			N	-0-					42
11	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	3052	2			N	-0-					42
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 40,788 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	7318	X	3350	-0-	-3968	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	2685	-0-	1245	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,553 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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					19
02	3668	X	3614	-0-	-54	-0-	3614	2			N	-0-					19
03	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					19
04	3930	X	3168	-0-	-762	-0-	3168	2			N	-0-					19
05	4061	X	2581	-0-	-1480	-0-	2581	2			N	-0-					19
06	3930	X	1527	-0-	-2403	-0-	1527	2			N	-0-					19
07	3999	X	2377	-0-	-1622	-0-	2377	2			N	-0-					19
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					19
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					19
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					19
11	3900	X	2363	-0-	-1537	-0-	2363	2			N	-0-					19
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,734 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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4016	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2100	X	3460	-0-	1360	-0-	3452	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3107	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2788	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	1939	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2170	X	1976	-0-	-194	-0-	1970	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	1992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5401	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4055	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5118	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	4020	X	4110	-0-	90	-0-	4090	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4476	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3900	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	N	26	26	8			-0-
08	4154	X	3315	-0-	-839	-0-	3307	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4020	X	3464	-0-	-556	-0-	3451	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4546	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1890	X	2529	-0-	639	-0-	2527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2292	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1140	X	2638	-0-	1498	-0-	2629	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1140	X	324	-0-	-816	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1178	X	364	-0-	-814	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1178	X	686	-0-	-492	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					152
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					152
03	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	2			N	-0-					152
04	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2			N	-0-					152
05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2722	2			N	-0-					152
06	2730	X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			N	-0-					152
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					152
08	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			N	-0-					152
09	2820	X	2421	-0-	-399	-0-	2421	2			N	-0-					152
10	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2			N	-0-					152
11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	2482	2			N	-0-					152
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 31,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					108
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					108
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					108
04	990	N	1850	-0-	860	-0-	1833	2	17	9	N	15					123
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1810	2	48	9	N	44	167	1			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					74
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4586	2	14	9	N	13					87
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					87
04	2730	X	4834	-0-	2104	-0-	4834	2			N	-0-					87
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4693	2	14	9	N	13	100	1			-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3488	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	2046	X	1373	-0-	-673	-0-	1360	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1980	X	2068	-0-	88	-0-	2060	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2046	X	948	-0-	-1098	-0-	941	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1980	X	620	-0-	-1360	-0-	616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2046	X	757	-0-	-1289	-0-	751	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2046	X	184	-0-	-1862	-0-	183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	X	430	-0-	-1550	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	744	N	78	-0-	-666	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	750	N	999	-0-	249	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,029 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	3493	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	3897	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4050	X	4495	-0-	445	-0-	4487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	4071	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3889	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	4108	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4449	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	3244	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	120	N	270	-0-	150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					13
02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					13
03	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					13
04	8160	X	8116	-0-	-44	-0-	8116	2			N	-0-					13
05	8432	X	8252	-0-	-180	-0-	8252	2			N	-0-					13
06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	7566	2			N	-0-					13
07	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	2			N	-0-					13
08	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7886	2			N	-0-					13
09	8130	X	7177	-0-	-953	-0-	7177	2			N	-0-					13
10	8246	X	7212	-0-	-1034	-0-	7212	2			N	-0-					13
11	7620	X	6909	-0-	-711	-0-	6909	2			N	-0-					13
12	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6814	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 93,695 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	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					69
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					69
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					69
04	2310	X	4380	-0-	2070	-0-	4380	2			N	-0-					69
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					69
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3441	2	62	9	N	56					125
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					125
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					125
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					125
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					125
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					125
12	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 41,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					42
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					42
03	3503	X	2149	-0-	-1354	-0-	2149	2			N	-0-					42
04	3390	X	3683	-0-	293	-0-	3683	2			N	-0-					42
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					42
06	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	889	2			N	-0-					42
07	3503	X	2685	-0-	-818	-0-	2685	2			N	-0-					42
08	3503	X	893	-0-	-2610	-0-	893	2			N	-0-					42
09	3390	X	263	-0-	-3127	-0-	263	2			N	-0-					42
10	3503	X	474	-0-	-3029	-0-	474	2			N	-0-					42
11	2610	X	1901	-0-	-709	-0-	1901	2			N	-0-					42
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,561 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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					108
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					108
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					108
04	3360	X	4127	-0-	767	-0-	4127	2			N	-0-					108
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					108
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					108
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					108
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					108
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					108
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					108
*12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 45,824 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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	2922	-0-	1422	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,883 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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					21
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					21
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3206	2			N	-0-					21
04	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	2			N	-0-					21
05	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2660	2			N	-0-					21
06	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					21
07	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					21
08	3286	X	2266	-0-	-1020	-0-	2266	2			N	-0-					21
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			N	-0-					21
10	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					21
11	3060	X	2426	-0-	-634	-0-	2426	2			N	-0-					21
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 34,917 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	589	X	430	-0-	-159	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8463	2	88	9	N	80	80	8			-0-
04	600	X	7304	-0-	6704	-0-	7263	2	41	9	N	37	37	8			-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6586	2	70	9	N	64	64	8			-0-
06	4320	X	3751	-0-	-569	-0-	3714	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5202	2	50	9	N	45	45	8			-0-
08	4464	X	3113	-0-	-1351	-0-	3101	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4320	X	3159	-0-	-1161	-0-	3139	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	4320	X	1007	-0-	-3313	-0-	998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4464	X	63	-0-	-4401	-0-	60	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					95
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					95
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					95
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					95
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-	95	1			-0-
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3288	-0-	-1145	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2288	-0-	-2145	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2184	-0-	-2106	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2032	-0-	-2401	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2623	-0-	-1667	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3263	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1230	X	3080	-0-	1850	-0-	3072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1682	-0-	-736	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1709	-0-	-871	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3886	-0-	-1353	-0-	3886	2			N	-0-					93
02	4732	X	4518	-0-	-214	-0-	4518	2			N	-0-					93
03	5239	X	3912	-0-	-1327	-0-	3912	2			N	-0-					93
04	4980	X	4087	-0-	-893	-0-	4087	2			N	-0-					93
05	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					93
06	4830	X	4626	-0-	-204	-0-	4626	2			N	-0-					93
07	4991	X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-					93
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	4655	2			N	-0-					93
09	4710	X	4369	-0-	-341	-0-	4369	2			N	-0-					93
10	4867	X	4251	-0-	-616	-0-	4251	2			N	-0-					93
11	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	3926	2			N	-0-					93
12	4681	X	1042	-0-	-3639	-0-	1042	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 48,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3359	-0-	659	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	771	-0-	-1027	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	828	-0-	-236	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	750	N	860	-0-	110	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,799 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1101	-0-	441	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1334	-0-	344	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3766	-0-	666	1155	3766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	1559	3504	2			N	-0-					-0-
09	4559	X	3000	-0-	-1559	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2174	-0-	884	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,996 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	2294	X	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					75
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					75
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3057	2	39	9	N	35					110
04	1590	N	3057	-0-	1467	-0-	3057	2			N	-0-					110
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2			N	-0-					110
06	3000	N	3643	-0-	643	1164	3643	2			N	-0-					110
07	5403	X	4239	-0-	-1164	-0-	4239	2			N	-0-					110
08	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2			N	-0-					110
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					110
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					110
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					110
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 38,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3274	-0-	174	542	3274	2			N	-0-					45
02	3600	X	3058	-0-	-542	-0-	3058	2			N	-0-					45
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					45
04	270	X	3964	-0-	3694	-0-	3964	2			N	-0-					45
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					45
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					45
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					45
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					45
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					45
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					45
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 47,451 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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1021	-0-	-1379	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,427 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	2573	X	1361	-0-	-1212	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2296	X	1312	-0-	-984	-0-	1311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	X	1768	-0-	-774	-0-	1766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1320	X	1790	-0-	470	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1932	-0-	-424	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1410	-0-	-870	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	922	-0-	-1279	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4903	-0-	673	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3431	-0-	-799	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,266 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

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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	3437	-0-	1727	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3754	-0-	654	654	3754	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	3519	-0-	-654	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					26
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					26
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					26
04	1380	N	2336	-0-	956	-0-	2336	2			N	-0-					26
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					26
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					26
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					26
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					26
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3268	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4513	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	3100	N	5416	-0-	2316	2316	5380	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	30	X	4534	-0-	4504	-0-	4519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4466	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4630	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4003	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					57
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					57
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					57
04	60	N	793	-0-	733	-0-	793	2			N	-0-					57
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					57
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					57
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					57
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					57
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	896	-0-	-871	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	X	958	-0-	-22	-0-	956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	930	X	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900	X	1034	-0-	134	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2418	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1054	X	922	-0-	-132	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	X	821	-0-	-1008	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	1184	-0-	-1246	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	X	1756	-0-	-755	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2131	-0-	-1837	-0-	2125	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3052	X	890	-0-	-2162	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2790	X	1131	-0-	-1659	-0-	1120	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2700	X	3658	-0-	958	-0-	3646	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2070	X	1740	-0-	-330	-0-	1730	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3782	X	53	-0-	-3729	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5188	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3660	X	2400	-0-	-1260	-0-	2390	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3286	X	2035	-0-	-1251	-0-	2025	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3840	X	1241	-0-	-2599	-0-	1235	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1984	N	1334	-0-	-650	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	1917	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	1529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	5549	X	4305	-0-	-1244	-0-	4305	2			N	-0-					62
02	5012	X	4309	-0-	-703	-0-	4309	2			N	-0-					62
03	4960	X	4544	-0-	-416	-0-	4544	2			N	-0-					62
04	4770	X	4600	-0-	-170	-0-	4600	2			N	-0-					62
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4492	2			N	-0-					62
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					62
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					62
08	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	4478	2			N	-0-					62
09	4680	X	3755	-0-	-925	-0-	3755	2			N	-0-					62
10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					62
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	3741	2			N	-0-					62
12	4867	X	2677	-0-	-2190	-0-	2677	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 50,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	648	-0-	-3	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	705	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	589	N	215	-0-	-374	-0-	211	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	1367	-0-	737	-0-	1363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	806	N	428	-0-	-378	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1380	N	321	-0-	-1059	-0-	318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1236	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	630	N	271	-0-	-359	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					114
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					114
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					114
04	30	X	2288	-0-	2258	-0-	2288	2			N	-0-					114
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					114
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					114
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					114
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					114
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					114
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					114
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					114
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 24,649 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	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	1832	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2324	X	1807	-0-	-517	-0-	1796	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2490	X	2022	-0-	-468	-0-	2014	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2181	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3100	N	3664	-0-	564	564	3649	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	3100	N	3379	-0-	279	843	3375	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3000	N	2902	-0-	-98	745	2893	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3153	X	2408	-0-	-745	-0-	2401	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2116	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	2131	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2263	X	2112	-0-	-151	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1500	-0-	-690	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	696	-0-	-1567	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4856	-0-	1756	1756	4856	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4269	-0-	1269	3025	4269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4135	-0-	1035	4060	4135	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	3812	-0-	-4060	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,086 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	1953	N	1080	-0-	-873	-0-	1076	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1708	N	1324	-0-	-384	-0-	1321	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	1002	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1050	N	1732	-0-	682	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1258	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2049	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1400	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	3100	N	3748	-0-	648	648	3734	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3000	N	9193	-0-	6193	6841	9175	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3100	N	8145	-0-	5045	11886	8119	2	26	9	N	24	24	8			-0-
11	18465	X	6579	-0-	-11886	-0-	6560	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6677	2	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	-0-			-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2	N	-0-			-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	4350	-0-	1290	-0-	4350	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	3145	2	N	-0-			-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	N	-0-			-0-
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2	N	-0-			-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	N	-0-			-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-			-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	-0-			-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,184 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	N	-0-			35
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-			35
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2	N	-0-			35
04	1740	X	8125	-0-	6385	-0-	8125	2	N	-0-			35
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2	N	-0-			35
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2	N	-0-			35
07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2	N	-0-			35
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2	N	-0-			35
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	N	-0-			35
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			35
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			35
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 73,624 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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3375	-0-	-1785	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2852	-0-	-2480	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2247	-0-	-2093	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2406	-0-	-1934	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1196	-0-	-2524	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1115	-0-	-2729	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	780	-0-	-2940	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,025 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	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					75
02	4144	X	3906	-0-	-238	-0-	3906	2			N	-0-					75
03	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					75
04	4440	X	3773	-0-	-667	-0-	3773	2			N	-0-					75
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					75
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					75
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					75
08	4588	X	977	-0-	-3611	-0-	977	2			N	-0-					75
09	4440	X	750	-0-	-3690	-0-	750	2			N	-0-					75
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					75
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 48,777 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	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	487	-0-	-2458	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	982	-0-	-1868	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1197	-0-	-1748	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	996	-0-	-1515	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	880	-0-	-1550	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,859 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	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	2			N	-0-					20
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					20
03	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2701	2	11	9	N	10					30
04	3150	X	3216	-0-	66	-0-	3168	2	48	9	N	44					74
05	3534	X	3072	-0-	-462	-0-	3065	2	7	9	N	6					80
06	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	2842	2	79	9	N	72					152
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4445	2	40	9	N	36	163	1			25
08	3317	X	2700	-0-	-617	-0-	2689	2	11	9	N	10					35
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3437	2	19	9	N	17					52
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4200	2	28	9	N	25					77
11	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					77
12	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	3009	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					48
02	2800	N	2883	-0-	83	83	2883	2			N	-0-					48
03	3100	N	3144	-0-	44	127	3144	2			N	-0-					48
04	2670	N	3143	-0-	473	-0-	3143	2			N	-0-					48
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					48
06	2670	X	2439	-0-	-231	-0-	2439	2			N	-0-					48
07	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	2			N	-0-					48
08	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					48
09	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					48
10	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					48
11	2640	X	1610	-0-	-1030	-0-	1610	2			N	-0-					48
12	2728	X	1172	-0-	-1556	-0-	1172	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,260 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	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					18
02	812	N	314	-0-	-498	-0-	314	2			N	-0-					18
03	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					18
04	540	N	550	-0-	10	-0-	550	2			N	-0-					18
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					18
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					18
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					18
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					18
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					18
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2058	-0-	-0-	-0-	2056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	1221	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	864	-0-	-717	-0-	858	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1530	N	1020	-0-	-510	-0-	1013	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1271	N	924	-0-	-347	-0-	918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1020	N	294	-0-	-726	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	840	N	316	-0-	-524	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	358	-0-	28	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 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	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	2			N	-0-					130
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					130
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					130
04	2370	N	3340	-0-	970	-0-	3340	2			N	-0-					130
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					130
06	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					130
07	3158	X	3089	-0-	-69	-0-	3089	2			N	-0-					130
08	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					130
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					130
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					130
11	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	1977	2			N	-0-					130
12	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					15
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
04	90	N	164	-0-	74	-0-	164	2			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					15
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					15
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					15
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,106 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	93	-0-	-279	-0-	92	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1120	N	19	-0-	-1101	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3878	-0-	778	778	3864	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	2800	N	2169	-0-	-631	147	2160	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	814	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-	1486	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1959	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2387	X	1789	-0-	-598	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1980	X	1388	-0-	-592	-0-	1382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2596	-0-	-372	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2551	-0-	-629	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2547	-0-	-633	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,623 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	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2744	X	2376	-0-	-368	-0-	2372	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2573	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2397	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2550	X	1666	-0-	-884	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2635	X	1934	-0-	-701	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520	X	2214	-0-	-306	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2518	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2719	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3151	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	1350	X	2834	-0-	1484	-0-	2816	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3046	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3300	2	28	9	N	25	25	8			-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3481	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3151	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3075	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2837	2	20	9	N	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					92
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					92
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					92
04	2340	X	2856	-0-	516	-0-	2856	2			N	-0-					92
05	2418	X	1299	-0-	-1119	-0-	1299	2			N	-0-					92
06	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	1282	2			N	-0-					92
07	2418	X	1451	-0-	-967	-0-	1451	2			N	-0-					92
08	2418	X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			N	-0-					92
09	2340	X	791	-0-	-1549	-0-	791	2			N	-0-					92
10	1457	X	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					92
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					92
*12	3100	N	7314	-0-	4214	4214	7314	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 38,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3293	-0-	193	301	3293	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2726	-0-	-74	227	2726	2			N	-0-					-0-
03	2572	X	2345	-0-	-227	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	780	X	2246	-0-	1466	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,003 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	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	4045	2			N	-0-					110
02	4760	X	4308	-0-	-452	-0-	4308	2			N	-0-					110
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					110
04	5100	X	4220	-0-	-880	-0-	4220	2			N	-0-					110
05	4774	X	4332	-0-	-442	-0-	4332	2			N	-0-					110
06	5160	X	3311	-0-	-1849	-0-	3311	2			N	-0-					110
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					110
08	5332	X	4389	-0-	-943	-0-	4389	2			N	-0-					110
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					110
10	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					110
11	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-					110
12	4960	X	2696	-0-	-2264	-0-	2696	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 49,061 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	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2610	X	5941	-0-	3331	-0-	5937	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6622	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6095	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6563	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5884	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,414 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	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2157	2	12	9	N	11	11	8			2
02	2268	X	1732	-0-	-536	-0-	1709	2	23	9	N	21	21	8			2
03	2511	X	1636	-0-	-875	-0-	1617	2	19	9	N	17	17	8			2
04	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1598	2	13	9	N	12	12	8			2
05	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1363	2	12	9	N	11	11	8			2
06	1590	N	904	-0-	-686	-0-	894	2	10	9	N	9	9	8			2
07	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	1144	2	10	9	N	9	9	8			2
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	4	8			2
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	2	12	9	N	11	11	8			2
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7	7	8			2
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2032	2	10	9	N	9	9	8			2
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1878	2	14	9	N	13	13	8			2

TOTAL GAS PROD: 19,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3679	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2250	X	3612	-0-	1362	-0-	3599	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3655	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2875	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3832	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3377	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3206	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2988	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1934	-0-	1124	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

01	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1932	X	1764	-0-	-168	-0-	1760	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	1532	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	2122	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	1071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2139	N	1258	-0-	-881	-0-	1256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2010	N	1192	-0-	-818	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	488	-0-	-752	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

01	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	4714	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4396	X	3748	-0-	-648	-0-	3746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4867	X	3307	-0-	-1560	-0-	3304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4560	X	2403	-0-	-2157	-0-	2402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4712	X	1881	-0-	-2831	-0-	1879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4560	X	1347	-0-	-3213	-0-	1340	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4154	X	3504	-0-	-650	-0-	3498	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4681	X	3063	-0-	-1618	-0-	3060	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	3960	-0-	1950	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,898 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	1271	X	976	-0-	-295	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1148	X	993	-0-	-155	-0-	990	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	1135	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	930	X	1112	-0-	182	-0-	1109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	1107	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1318	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	4473	-0-	1713	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,356 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	4464	X	3260	-0-	-1204	-0-	3252	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4032	X	3465	-0-	-567	-0-	3445	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3676	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	4050	X	3287	-0-	-763	-0-	3277	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4185	X	3117	-0-	-1068	-0-	3106	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3019	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3844	X	3036	-0-	-808	-0-	3025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3693	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4112	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3790	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3551	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3627	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1980	X	2346	-0-	366	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3128	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4824	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3728	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1530	X	2626	-0-	1096	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2986	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					34
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					34
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					34
04	2160	X	6915	-0-	4755	-0-	6915	2			N	-0-					34
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					34
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					34
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					34
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					34
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					34
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					34
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 56,664 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	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2635	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2744	X	2738	-0-	-6	-0-	2715	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	2207	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3300	X	2342	-0-	-958	-0-	2330	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	2496	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2940	X	1497	-0-	-1443	-0-	1487	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2080	-0-	-958	-0-	2068	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2212	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2255	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1410	X	2939	-0-	1529	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3078	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3359	X	3205	-0-	-154	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2449	X	1550	-0-	-899	-0-	1550	2			N	-0-					13
02	1792	N	1546	-0-	-246	-0-	1546	2			N	-0-					13
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2406	2	61	9	N	55					68
04	1500	N	2645	-0-	1145	-0-	2645	2			N	-0-					68
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2559	2	61	9	N	55					123
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2505	2	65	9	N	59					182
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2506	2	14	9	N	13	170	1			25
08	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					25
09	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	2139	2	54	9	N	49					74
10	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	2			N	-0-					74
11	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1804	2	28	9	N	25					99
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 26,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1200	N	1611	-0-	411	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					21
02	3276	X	2598	-0-	-678	-0-	2598	2			N	-0-					21
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					21
04	3510	X	3712	-0-	202	-0-	3712	2			N	-0-					21
05	3627	X	2147	-0-	-1480	-0-	2147	2			N	-0-					21
06	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3018	2	88	9	N	80					101
07	3627	X	1737	-0-	-1890	-0-	1728	2	9	9	N	8					109
08	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	2334	2			N	-0-					109
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					109
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4548	2	52	9	N	47					156
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					156
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	N	8					164

TOTAL GAS PROD: 40,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4937	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2683	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3236	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3070	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4226	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4213	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2883	X	1555	-0-	-1328	-0-	1553	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1712	-0-	-1047	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1931	-0-	-739	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1768	-0-	-991	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,277 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	3441	X	1955	-0-	-1486	-0-	1955	2			N	-0-					127
02	3108	X	2297	-0-	-811	-0-	2297	2			N	-0-					127
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					127
04	3240	X	2477	-0-	-763	-0-	2477	2			N	-0-					127
05	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	2810	2			N	-0-					127
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					127
07	4743	X	3473	-0-	-1270	-0-	3473	2			N	-0-					127
08	4743	X	2762	-0-	-1981	-0-	2762	2			N	-0-					127
09	4590	X	204	-0-	-4386	-0-	204	2			N	-0-					127
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					127
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					127
12	3472	X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 27,818 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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	5553	-0-	3093	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,497 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	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	2951	2			N	-0-					56
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2			N	-0-					56
03	3348	X	2329	-0-	-1019	-0-	2329	2			N	-0-					56
04	3000	X	3689	-0-	689	-0-	3689	2			N	-0-					56
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					56
06	2970	X	1607	-0-	-1363	-0-	1607	2			N	-0-					56
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					56
08	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	3187	2			N	-0-					56
09	3660	X	1914	-0-	-1746	-0-	1914	2			N	-0-					56
10	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	2			N	-0-					56
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					56
*12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					50
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					50
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					50
04	840	N	1314	-0-	474	-0-	1314	2			N	-0-					50
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					50
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					50
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					50
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					50
09	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	2			N	-0-					50
10	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1134	2			N	-0-					50
11	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					50
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 12,184 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5840	-0-	-1259	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5116	-0-	-1296	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5581	-0-	-1394	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5528	-0-	-1042	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4796	-0-	-844	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4358	-0-	-1582	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4171	-0-	-1967	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					42
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					42
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42
04	300	N	682	-0-	382	-0-	682	2			N	-0-					42
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					42
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					42
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					42
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					42
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					42
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					52
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	13219	-0-	-80	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
02	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12569	-0-	-730	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9831	-0-	-3039	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9785	-0-	-3514	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9375	-0-	-3495	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9195	-0-	-4104	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	9050	-0-	-3505	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9443	-0-	-397	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8925	-0-	-871	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,964 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					18
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					18
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
04	1170	N	2572	-0-	1402	-0-	2572	2			N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					18
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					18
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					18
09	1170	N	211	-0-	-959	-0-	211	2			N	-0-					18
10	1209	N	298	-0-	-911	-0-	298	2			N	-0-					18
11	1170	N	694	-0-	-476	-0-	694	2			N	-0-					18
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,221 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	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2			N	-0-					102
02	2996	X	2712	-0-	-284	-0-	2712	2			N	-0-					102
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2			N	-0-					102
04	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2910	2			N	-0-					102
05	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					102
06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2919	2	9	9	N	8					110
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	2			N	-0-					110
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-					110
09	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	2814	2			N	-0-					110
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					110
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					110
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					81
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					81
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
04	750	N	1005	-0-	255	-0-	1005	2			N	-0-					81
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					81
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					81
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					81
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					81
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					81
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					81
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,446 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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4567	-0-	-893	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4732	-0-	-910	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4770	-0-	-690	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4154	-0-	-616	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,879 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,623 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	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1356	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1428	N	1332	-0-	-96	-0-	1317	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1320	N	1916	-0-	596	-0-	1901	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1639	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1497	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1419	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	2183	-0-	593	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1464	-0-	-551	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,360 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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1080	X	2637	-0-	1557	-0-	2634	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2604	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2411	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					47
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					47
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					47
04	2820	X	2156	-0-	-664	-0-	2156	2			N	-0-					47
05	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2672	2	150	9	N	136	160	1			23
06	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					23
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					23
08	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2546	2			N	-0-					23
09	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					23
10	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2506	2			N	-0-					23
11	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			N	-0-					23
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 32,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	6447	-0-	2697	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	814	-0-	-3061	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1103	-0-	-2647	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2004	-0-	-1746	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,959 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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3332	X	3147	-0-	-185	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3380	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	3653	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3840	X	3278	-0-	-562	-0-	3271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3425	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	3295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3543	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3467	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3276	-0-	-56	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,976 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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					191
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	3242	2			N	-0-					191
03	3937	X	2068	-0-	-1869	-0-	2002	2	66	9	N	60	191	1			60
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					60
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-	60	1			-0-
06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3219	-0-	-591	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4154	X	49	-0-	-4105	-0-	49	2			N	-0-					142
02	5628	X	1825	-0-	-3803	-0-	1825	2			N	-0-					142
03	6231	X	4752	-0-	-1479	-0-	4752	2			N	-0-					142
04	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	5278	2			N	-0-					142
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					142
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					142
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					142
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					142
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					142
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					142
11	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	5678	2			N	-0-					142
12	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 57,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4388	-0-	-36	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	5688	-0-	948	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4485	-0-	-255	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,980 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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4502	-0-	2072	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,326 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	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					18
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					18
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					18
04	270	N	491	-0-	221	-0-	491	2			N	-0-					18
05	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					18
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					18
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					18
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					18
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					18
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					18
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					18
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,481 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1596	X	1402	-0-	-194	-0-	1395	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1767	X	1099	-0-	-668	-0-	1095	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1980	X	1021	-0-	-959	-0-	1019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	1954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3390	X	2132	-0-	-1258	-0-	2128	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3390	X	1917	-0-	-1473	-0-	1914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

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	1933	-0-	-237	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1583	-0-	-265	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			23
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	757	2	N	-0-			23
03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	1048	2	N	-0-			23
04	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2	N	-0-			23
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			23
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			23
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			23
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			23
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			23
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			23
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			23
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 13,577 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	654	-0-	-338	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	3633	-0-	3003	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
06	2285	N	2200	-0-	-85	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

01	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	2825	2			N	-0-					91
02	3052	X	2807	-0-	-245	-0-	2807	2			N	-0-					91
03	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	2			N	-0-					91
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					91
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					91
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91
07	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2			N	-0-					91
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					91
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	3183	2			N	-0-					91
10	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					91
11	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	2490	2			N	-0-					91
12	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 35,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

01	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	676	-0-	-528	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	2301	-0-	1461	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,731 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	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3630	X	3808	-0-	178	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4009	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	3495	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,602 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	2878	-0-	898	-0-	2878	2	N	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-					-0-
08	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1628	-0-	-352	-0-	1628	2	N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-					-0-
*12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,015 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	3345	-0-	735	-0-	3345	2	N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2	N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1620	-0-	-990	-0-	1620	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	2019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,454 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1507	-0-	877	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	1997	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	1659	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1950	N	1364	-0-	-586	-0-	1360	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2117	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2226	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2250	N	385	-0-	-1865	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	669	-0-	-2691	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,274 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	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4630	-0-	-260	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4056	-0-	-834	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,804 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3158	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3038	X	2490	-0-	-548	-0-	2484	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3038	X	142	-0-	-2896	-0-	140	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3038	X	1952	-0-	-1086	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2460	X	1405	-0-	-1055	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3100	N	3253	-0-	153	153	3250	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3542	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3136	X	3050	-0-	-86	-0-	3038	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3364	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	2972	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	2996	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	3098	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3287	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	3379	X	1935	-0-	-1444	-0-	1931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3120	X	805	-0-	-2315	-0-	802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3324	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	3108	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	2990	-0-	1730	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,445 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	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	1343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2100	X	192	-0-	-1908	-0-	189	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1740	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	1290	X	2717	-0-	1427	-0-	2705	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2324	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	2821	X	2070	-0-	-751	-0-	2055	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2821	X	1959	-0-	-862	-0-	1952	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1805	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2340	X	1258	-0-	-1082	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1707	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2711	-0-	-1350	-0-	2711	2			N	-0-					3
02	3808	X	39	-0-	-3769	-0-	39	2			N	-0-					3
03	4216	X	131	-0-	-4085	-0-	131	2			N	-0-					3
04	4080	X	680	-0-	-3400	-0-	680	2			N	-0-					3
05	4123	X	796	-0-	-3327	-0-	796	2			N	-0-					3
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					3
07	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					3
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					3
09	8520	X	1270	-0-	-7250	-0-	1270	2			N	-0-					3
10	8804	X	413	-0-	-8391	-0-	413	2			N	-0-					3
11	8520	X	347	-0-	-8173	-0-	347	2			N	-0-					3
12	8370	X	226	-0-	-8144	-0-	226	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3690	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3543	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2700	N	3420	-0-	720	-0-	3417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3418	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3899	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2530	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3274	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	4544	-0-	1484	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,152 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	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-					23
02	3248	X	2715	-0-	-533	-0-	2715	2			N	-0-					23
03	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2988	2			N	-0-					23
04	3480	X	3072	-0-	-408	-0-	3072	2			N	-0-					23
05	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			N	-0-					23
06	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2860	2			N	-0-					23
07	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2			N	-0-					23
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					23
09	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	2539	2			N	-0-					23
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					23
11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-					23
12	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2960	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2867	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3100	N	3100	-0-	-0-	77	3082	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1770	N	3098	-0-	1328	-0-	3086	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2367	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3938	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4637	-0-	-151	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5208	-0-	168	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4115	-0-	-1062	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3489	-0-	-1641	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3398	-0-	-1996	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3310	-0-	-2084	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3235	-0-	-1985	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,494 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4182	-0-	-623	-0-	4182	2			N	-0-					120
02	4340	X	2944	-0-	-1396	-0-	2944	2			N	-0-					120
03	4774	X	2847	-0-	-1927	-0-	2847	2			N	-0-					120
04	4620	X	2405	-0-	-2215	-0-	2405	2			N	-0-					120
05	4774	X	2346	-0-	-2428	-0-	2346	2			N	-0-					120
06	4050	X	2222	-0-	-1828	-0-	2222	2			N	-0-					120
07	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	2431	2			N	-0-					120
08	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	2420	2			N	-0-					120
09	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					120
10	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					120
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	2269	2			N	-0-					120
12	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 30,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					58
02	2464	N	2410	-0-	-54	-0-	2410	2			N	-0-					58
03	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					58
04	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	2595	2			N	-0-					58
05	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	2550	2			N	-0-					58
06	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					58
07	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2590	2			N	-0-					58
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					58
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					58
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					58
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					58
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 30,771 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	5276	-0-	2756	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1620	-0-	-1573	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1664	-0-	-1426	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1541	-0-	-1652	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,885 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. GAS LIFT (I)(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-	3192	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
04	1980	X	3172	-0-	1192	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,933 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	4403	-0-	2003	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,055 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. GAS LIFT (I)(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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-			-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
*12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5158	-0-	-212	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4922	-0-	-751	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4314	-0-	-1176	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4224	-0-	-1449	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3636	-0-	-368	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3228	-0-	-612	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3208	-0-	-1225	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	4990	-0-	2320	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,060 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	8277	X	5964	-0-	-2313	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6403	-0-	-737	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6322	-0-	-848	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5929	-0-	-941	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5562	-0-	-1158	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5102	-0-	-1842	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4506	-0-	-1911	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,230 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	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1960	-0-	1060	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1084	-0-	-931	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 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	1550	N	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			N	-0-					112
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					112
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					112
04	1110	N	1573	-0-	463	-0-	1573	2			N	-0-					112
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1512	2	40	9	N	36	148	1			-0-
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	30	N	74	-0-	44	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1620	N	2058	-0-	438	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4956	X	4856	-0-	-100	-0-	4855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5310	X	5350	-0-	40	-0-	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5446	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6047	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	5270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5098	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10			27
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			27
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			27
04	1620	X	4529	-0-	2909	-0-	4529	2			N	-0-			27
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			27
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			27
07	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	2			N	-0-			27
08	3999	X	3617	-0-	-382	-0-	3617	2			N	-0-			27
09	3870	X	3595	-0-	-275	-0-	3595	2			N	-0-			27
10	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	3394	2			N	-0-			27
11	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3340	2			N	-0-			27
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	600	N	1287	-0-	687	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-			75
02	5236	X	4497	-0-	-739	-0-	4497	2			N	-0-			75
03	6231	X	3746	-0-	-2485	-0-	3746	2			N	-0-			75
04	6030	X	5014	-0-	-1016	-0-	5014	2			N	-0-			75
05	6231	X	5918	-0-	-313	-0-	5918	2			N	-0-			75
06	5790	X	5722	-0-	-68	-0-	5722	2			N	-0-			75
07	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	4893	2			N	-0-			75
08	5921	X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-			75
09	5730	X	3484	-0-	-2246	-0-	3484	2			N	-0-			75
10	5921	X	4157	-0-	-1764	-0-	4157	2			N	-0-			75
11	5730	X	3483	-0-	-2247	-0-	3483	2			N	-0-			75
12	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 55,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3386	-0-	-450	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4139	-0-	29	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2082	-0-	-2028	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1925	-0-	-2322	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,238 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	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1248	-0-	-342	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	851	-0-	-792	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,830 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	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	300	X	5442	-0-	5142	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	300	X	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
09	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,590 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	5208	X	4398	-0-	-810	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5169	-0-	-1062	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	544	-0-	-5687	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,691 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	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	728	N	224	-0-	-504	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	899	N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1672	-0-	1072	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	651	N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,253 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	4805	X	4052	-0-	-753	-0-	4052	2			N	-0-					150
02	4312	X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2			N	-0-					150
03	4929	X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2			N	-0-					150
04	4770	X	4390	-0-	-380	-0-	4390	2			N	-0-					150
05	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	2			N	-0-					150
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					150
07	4526	X	3379	-0-	-1147	-0-	3379	2			N	-0-					150
08	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					150
09	4680	X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2			N	-0-					150
10	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	2			N	-0-					150
11	4410	X	3952	-0-	-458	-0-	3952	2			N	-0-					150
12	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 50,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					166
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					166
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					166
04	1200	X	3314	-0-	2114	-0-	3314	2			N	-0-	116	1			50
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					50
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4562	2	44	9	N	40					90
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					90
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					90
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					90
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					90
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					90
*12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 51,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4349	-0-	899	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,843 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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2830	-0-	-410	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,437 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	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3576	2			N	-0-					94
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3034	2			N	-0-					94
03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-					94
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					94
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-	94	1			-0-
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2908	-0-	-662	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2231	-0-	-1789	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-
09	2863	N	2678	-0-	-185	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,592 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	3100	N	4607	-0-	1507	4127	4607	2		N	-0-			-0-
02	7980	X	3853	-0-	-4127	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
04	1980	X	4166	-0-	2186	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-			-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,525 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	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
04	360	N	1335	-0-	975	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	2625	-0-	1275	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	179	3279	2		N	-0-			-0-
06	2973	N	2794	-0-	-179	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2		N	-0-			-0-
08	3227	X	3086	-0-	-141	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,673 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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					168
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					168
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					168
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					168
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	168	1			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-
08	2229	N	2216	-0-	-13	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,413 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	480	N	798	-0-	318	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1345	-0-	265	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,940 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	60	N	120	-0-	60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,269 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	7192	X	2204	-0-	-4988	-0-	2204	2			N	-0-					47
02	6496	X	2613	-0-	-3883	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	7967	X	3133	-0-	-4834	-0-	3133	2			N	-0-					47
04	7710	X	2873	-0-	-4837	-0-	2873	2			N	-0-					47
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					47
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					47
07	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					47
08	7967	X	2242	-0-	-5725	-0-	2242	2			N	-0-					47
09	7710	X	2489	-0-	-5221	-0-	2489	2			N	-0-					47
10	7967	X	2717	-0-	-5250	-0-	2717	2			N	-0-					47
11	3870	X	2527	-0-	-1343	-0-	2527	2			N	-0-					47
12	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8670	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8258	2	45	9	N	41	41	8			-0-
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8177	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	2340	X	7498	-0-	5158	-0-	7477	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7895	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7217	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7264	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5572	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6716	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4851	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4125	-0-	-663	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4220	-0-	-988	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4557	-0-	-303	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3985	-0-	-1037	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4218	-0-	-1182	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4378	-0-	-1202	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					129
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					129
03	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					129
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			N	-0-					129
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					129
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					129
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					129
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					129
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					129
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					129
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 30,993 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	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
04	2430	X	4015	-0-	1585	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,127 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	3049	X	2281	-0-	-768	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04	960	X	1115	-0-	155	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,745 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	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	12	-0-	-3852	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	8753	-0-	4613	-0-	8753	2		N	-0-			-0-
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2		N	-0-			-0-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2		N	-0-			-0-
08	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2		N	-0-			-0-
10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2		N	-0-			-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2		N	-0-			-0-
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,089 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	4526	X	1887	-0-	-2639	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	6050	-0-	1670	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3155	-0-	-1225	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,021 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690	N	1287	-0-	597	-0-	1285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2325	X	1943	-0-	-382	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1578	-0-	-312	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,170 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	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	4860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4536	X	4193	-0-	-343	-0-	4190	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5022	X	4741	-0-	-281	-0-	4733	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4860	X	4301	-0-	-559	-0-	4297	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4731	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710	X	4308	-0-	-402	-0-	4302	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4743	X	3649	-0-	-1094	-0-	3647	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4590	X	3843	-0-	-747	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	3892	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4410	X	4102	-0-	-308	-0-	4098	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	4215	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2	N	-0-			52
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			52
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-			52
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2	N	-0-			52
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			52
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2	N	-0-			52
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			52
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2	N	-0-			52
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			52
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2	N	-0-			52
11	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	1671	2	N	-0-			52
12	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	1341	2	N	-0-			20
02	1820	X	892	-0-	-928	-0-	892	2	N	-0-			20
03	2015	X	904	-0-	-1111	-0-	904	2	N	-0-			20
04	1950	X	1885	-0-	-65	-0-	1885	2	N	-0-			20
05	2015	X	589	-0-	-1426	-0-	589	2	N	-0-			20
06	1290	X	132	-0-	-1158	-0-	132	2	N	-0-			20
07	1953	X	381	-0-	-1572	-0-	381	2	N	-0-			20
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			20
09	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	2	N	-0-			20
10	3100	N	4632	-0-	1532	1738	4632	2	N	-0-			20
11	3000	N	4482	-0-	1482	3220	4482	2	N	-0-			20
*12	7697	X	4477	-0-	-3220	-0-	4477	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 25,419 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3247	-0-	-1992	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3168	-0-	-1032	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3173	-0-	-857	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2721	-0-	-429	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2775	-0-	-195	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4258	-0-	-206	-0-	4258	2			N	-0-					49
02	4032	X	3619	-0-	-413	-0-	3619	2			N	-0-					49
03	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					49
04	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	4059	2			N	-0-					49
05	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	4188	2			N	-0-					49
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					49
07	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-					49
08	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4276	2			N	-0-					49
09	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	4028	2			N	-0-					49
10	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	4173	2			N	-0-					49
11	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					49
12	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2220	N	1304	-0-	-916	-0-	1300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2099	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	2105	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	1931	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	1561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2078	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	6913	X	6162	-0-	-751	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5542	-0-	-86	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5916	-0-	-324	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4637	-0-	-1993	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5933	-0-	-918	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6537	-0-	-314	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6101	-0-	-1060	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,782 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	7843	X	7441	-0-	-402	-0-	7441	2			N	-0-					95
02	6944	X	5361	-0-	-1583	-0-	5361	2			N	-0-					95
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					95
04	7350	X	7447	-0-	97	-0-	7447	2			N	-0-					95
05	7502	X	6268	-0-	-1234	-0-	6250	2	18	9	N	16	111	1			-0-
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6314	-0-	-1576	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7765	-0-	-125	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8050	-0-	-103	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					13
02	4508	X	3336	-0-	-1172	-0-	3336	2			N	-0-					13
03	4991	X	4429	-0-	-562	-0-	4429	2			N	-0-					13
04	4830	X	6327	-0-	1497	-0-	6327	2			N	-0-					13
05	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					13
06	4830	X	3302	-0-	-1528	-0-	3302	2			N	-0-					13
07	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					13
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					13
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					13
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					13
11	4830	X	2873	-0-	-1957	-0-	2873	2			N	-0-					13
12	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 55,441 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	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	5687	2			N	-0-					140
02	5516	X	5320	-0-	-196	-0-	5320	2			N	-0-					140
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					140
04	5520	X	6187	-0-	667	-0-	6187	2			N	-0-					140
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					140
06	6060	X	5768	-0-	-292	-0-	5768	2			N	-0-					140
07	6386	X	5647	-0-	-739	-0-	5647	2			N	-0-					140
08	6386	X	5732	-0-	-654	-0-	5732	2			N	-0-					140
09	6180	X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2			N	-0-					140
10	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2			N	-0-					140
11	5760	X	5400	-0-	-360	-0-	5400	2			N	-0-					140
12	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	5319	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 68,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	4806	-0-	2136	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2257	-0-	-502	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1959	-0-	-800	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1657	-0-	-1013	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1258	-0-	-1036	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,327 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	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	3909	2			N	-0-					17
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					17
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					17
04	3780	X	3855	-0-	75	-0-	3855	2			N	-0-					17
05	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	4002	2			N	-0-					17
06	4110	X	2157	-0-	-1953	-0-	2157	2			N	-0-					17
07	4247	X	789	-0-	-3458	-0-	789	2			N	-0-					17
08	4247	X	708	-0-	-3539	-0-	708	2			N	-0-					17
09	3870	X	684	-0-	-3186	-0-	684	2			N	-0-					17
10	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					17
11	2160	X	222	-0-	-1938	-0-	222	2			N	-0-					17
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-1630	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2828	X	2319	-0-	-509	-0-	2295	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	2052	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2670	X	3875	-0-	1205	-0-	3850	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2889	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	2153	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3999	X	2483	-0-	-1516	-0-	2465	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2830	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	3002	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2718	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2760	X	1712	-0-	-1048	-0-	1705	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3131	X	1795	-0-	-1336	-0-	1784	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	3759	2			N	-0-					118
02	3780	X	2415	-0-	-1365	-0-	2415	2			N	-0-					118
03	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	3159	2			N	-0-					118
04	3630	X	2553	-0-	-1077	-0-	2553	2			N	-0-					118
05	3751	X	3198	-0-	-553	-0-	3198	2			N	-0-					118
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					118
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					118
08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	2			N	-0-					118
09	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2			N	-0-					118
10	3441	X	1974	-0-	-1467	-0-	1974	2			N	-0-					118
11	3330	X	2394	-0-	-936	-0-	2394	2			N	-0-					118
12	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	2434	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 33,402 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	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3672	-0-	-304	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4416	-0-	396	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3199	-0-	-731	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2443	-0-	-2114	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2077	-0-	-2511	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,234 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	9827	X	9587	-0-	-240	-0-	9587	2			N	-0-					95
02	8876	X	6737	-0-	-2139	-0-	6737	2			N	-0-					95
03	9827	X	9278	-0-	-549	-0-	9278	2			N	-0-					95
04	9270	X	7127	-0-	-2143	-0-	7127	2			N	-0-					95
05	9579	X	7543	-0-	-2036	-0-	7543	2			N	-0-					95
06	9270	X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					95
07	9269	X	8612	-0-	-657	-0-	8612	2			N	-0-					95
08	9269	X	7004	-0-	-2265	-0-	7004	2			N	-0-					95
09	8730	X	6558	-0-	-2172	-0-	6558	2			N	-0-					95
10	9021	X	7766	-0-	-1255	-0-	7766	2			N	-0-					95
11	8730	X	6740	-0-	-1990	-0-	6740	2			N	-0-					95
12	8618	X	7209	-0-	-1409	-0-	7209	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 92,887 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,313 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	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					43
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					43
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					43
04	6960	X	7351	-0-	391	-0-	7351	2			N	-0-					43
05	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					43
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					43
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					43
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					43
09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					43
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					43
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					43
*12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 93,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					83
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					83
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					83
04	2670	X	3794	-0-	1124	-0-	3794	2			N	-0-					83
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					83
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					83
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					83
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					83
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					83
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					83
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					83
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 45,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			N	-0-					32
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					32
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					32
04	2190	X	3669	-0-	1479	-0-	3669	2			N	-0-					32
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					32
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					32
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					32
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					32
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					32
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					32
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					32
*12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 38,545 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	1147	N	675	-0-	-472	-0-	675	2			N	-0-					48
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					48
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					48
04	660	N	1074	-0-	414	-0-	1074	2			N	-0-					48
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					48
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					48
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					48
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					48
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					48
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					48
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					48
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,193 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. GAS LIFT	(I)(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	6112	-0-		-4056	-0-	6112	2			N	-0-					187
02	9184	X	8129	-0-		-1055	-0-	8129	2			N	-0-					187
03	10168	X	9253	-0-		-915	-0-	9253	2			N	-0-					187
04	9660	X	8375	-0-		-1285	-0-	8375	2			N	-0-					187
05	9982	X	3724	-0-		-6258	-0-	3724	2			N	-0-					187
06	8940	X	8651	-0-		-289	-0-	8651	2			N	-0-					187
07	9238	X	6605	-0-		-2633	-0-	6605	2			N	-0-					187
08	9238	X	1757	-0-		-7481	-0-	1757	2			N	-0-					187
09	8640	X	8167	-0-		-473	-0-	8167	2			N	-0-					187
10	8928	X	6916	-0-		-2012	-0-	6916	2			N	-0-					187
11	8640	X	6609	-0-		-2031	-0-	6609	2			N	-0-					187
12	8432	X	7636	-0-		-796	-0-	7636	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 81,934 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-		-0-	-0-	5870	2			N	-0-					60
02	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-	5220	2			N	-0-					60
03	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	4750	2			N	-0-					60
04	1290	X	5210	-0-		3920	-0-	5210	2			N	-0-					60
05	4890	X	4890	-0-		-0-	-0-	4890	2			N	-0-					60
06	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	4439	2			N	-0-					60
07	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-	4617	2			N	-0-					60
08	4720	X	4720	-0-		-0-	-0-	4720	2			N	-0-					60
09	5213	X	5213	-0-		-0-	-0-	5213	2			N	-0-					60
10	5555	X	5555	-0-		-0-	-0-	5555	2			N	-0-					60
11	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	4698	2			N	-0-					60
*12	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	4387	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 59,569 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. GAS LIFT	(I)(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	2481	-0-		-464	-0-	2481	2			N	-0-					162
02	2660	X	2188	-0-		-472	-0-	2188	2			N	-0-					162
03	2790	X	2607	-0-		-183	-0-	2607	2			N	-0-					162
04	2610	X	2137	-0-		-473	-0-	2137	2			N	-0-					162
05	2511	X	2286	-0-		-225	-0-	2286	2			N	-0-					162
06	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	2772	2			N	-0-					162
07	2604	X	2425	-0-		-179	-0-	2425	2			N	-0-					162
08	2604	X	2332	-0-		-272	-0-	2332	2			N	-0-					162
09	2760	X	2085	-0-		-675	-0-	2085	2			N	-0-					162
10	2852	X	1751	-0-		-1101	-0-	1751	2			N	-0-					162
11	2760	X	1696	-0-		-1064	-0-	1696	2			N	-0-					162
12	2418	X	1534	-0-		-884	-0-	1534	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 26,294 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1959	-0-	129	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1285	-0-	-545	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,734 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4979	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4049	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3998	2	29	9	N	26	26	8			-0-
04	2940	X	4087	-0-	1147	-0-	4067	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3038	X	772	-0-	-2266	-0-	766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940	X	1314	-0-	-1626	-0-	1306	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	2199	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	3038	X	973	-0-	-2065	-0-	971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940	X	550	-0-	-2390	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2201	X	400	-0-	-1801	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2130	X	261	-0-	-1869	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201	X	201	-0-	-2000	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					80
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					80
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					80
04	6720	X	6414	-0-	-306	-0-	6414	2			N	-0-					80
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					80
06	6720	X	5908	-0-	-812	-0-	5908	2			N	-0-					80
07	6944	X	6760	-0-	-184	-0-	6760	2			N	-0-					80
08	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	6615	2			N	-0-					80
09	6720	X	6014	-0-	-706	-0-	6014	2			N	-0-					80
10	6944	X	6189	-0-	-755	-0-	6189	2			N	-0-					80
11	6540	X	5962	-0-	-578	-0-	5962	2			N	-0-					80
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	5654	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 76,776 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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	4684	-0-	3154	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,992 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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					92
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					92
03	4743	X	218	-0-	-4525	-0-	218	2			N	-0-					92
04	4590	X	6030	-0-	1440	-0-	6030	2			N	-0-					92
05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2			N	-0-					92
06	5070	X	4086	-0-	-984	-0-	4086	2			N	-0-					92
07	5983	X	4154	-0-	-1829	-0-	4154	2			N	-0-					92
08	5983	X	3792	-0-	-2191	-0-	3792	2			N	-0-					92
09	5790	X	3978	-0-	-1812	-0-	3978	2			N	-0-					92
10	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3934	2			N	-0-					92
11	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			N	-0-					92
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 48,121 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	2728	X	1502	-0-	-1226	-0-	1498	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2464	X	8	-0-	-2456	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	21	-0-	-2707	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	134	-0-	-2506	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	249	-0-	-2479	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	206	-0-	-1234	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					70
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					70
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					70
04	270	N	2343	-0-	2073	-0-	2343	2			N	-0-					70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					70
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					95
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1643	2	114	9	N	104	177	1			22
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					22
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					22
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					22
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					44
02	5880	X	3614	-0-	-2266	-0-	3614	2			N	-0-					44
03	6975	X	3051	-0-	-3924	-0-	3051	2			N	-0-					44
04	6750	X	3612	-0-	-3138	-0-	3612	2			N	-0-					44
05	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	6797	2			N	-0-					44
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					44
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					44
08	6789	X	725	-0-	-6064	-0-	725	2			N	-0-					44
09	6570	X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					44
10	6789	X	5705	-0-	-1084	-0-	5705	2			N	-0-					44
11	5880	X	5303	-0-	-577	-0-	5303	2			N	-0-					44
12	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 57,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3827	2	50	9	N	45					119
02	3808	X	3759	-0-	-49	-0-	3725	2	34	9	N	31	150	1			-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4104	-0-	24	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3159	-0-	-1057	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3022	-0-	-1058	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3424	-0-	-792	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					130
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					130
03	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					130
04	4740	X	3824	-0-	-916	-0-	3824	2			N	-0-					130
05	4898	X	3908	-0-	-990	-0-	3908	2			N	-0-					130
06	4740	X	4007	-0-	-733	-0-	4007	2			N	-0-					130
07	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3999	2			N	-0-					130
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					130
09	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	3218	2			N	-0-					130
10	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			N	-0-					130
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					130
12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 46,465 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	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					19
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					19
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					19
04	3450	X	7578	-0-	4128	-0-	7578	2			N	-0-					19
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					19
06	3450	X	2402	-0-	-1048	-0-	2402	2			N	-0-					19
07	3565	X	1255	-0-	-2310	-0-	1255	2			N	-0-					19
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					19
09	3450	X	2235	-0-	-1215	-0-	2235	2			N	-0-					19
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					19
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					19
*12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 63,333 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	4371	X	2052	-0-	-2319	-0-	2052	2			N	-0-					44
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					44
03	4371	X	2029	-0-	-2342	-0-	2029	2			N	-0-					44
04	4230	X	5991	-0-	1761	-0-	5991	2			N	-0-					44
05	4371	X	1702	-0-	-2669	-0-	1702	2			N	-0-					44
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					44
07	4371	X	75	-0-	-4296	-0-	75	2			N	-0-					44
08	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					44
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					44
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					44
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					44
*12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 58,991 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 #: 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	3224	X	1944	-0-	-1280	-0-	1944	2			N	-0-					169
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					169
03	3100	X	1680	-0-	-1420	-0-	1680	2			N	-0-					169
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-					169
05	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3067	2	12	9	N	11					180
06	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-					180
07	3193	X	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					180
08	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-					180
09	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2836	2			N	-0-					180
10	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-					180
11	2910	X	2277	-0-	-633	-0-	2277	2			N	-0-					180
12	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 30,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	7161	X	5113	-0-	-2048	-0-	5113	2			N	-0-					164
02	6468	X	3011	-0-	-3457	-0-	3011	2			N	-0-					164
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					164
04	6660	X	4869	-0-	-1791	-0-	4869	2			N	-0-					164
05	5115	X	4366	-0-	-749	-0-	4366	2			N	-0-					164
06	6750	X	6407	-0-	-343	-0-	6407	2			N	-0-					164
07	6975	X	3102	-0-	-3873	-0-	3102	2			N	-0-					164
08	6975	X	4805	-0-	-2170	-0-	4805	2			N	-0-					164
09	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					164
10	6634	X	5931	-0-	-703	-0-	5931	2			N	-0-					164
11	6420	X	3688	-0-	-2732	-0-	3688	2			N	-0-					164
12	7161	X	4179	-0-	-2982	-0-	4179	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 59,702 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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					20
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
04	150	N	1266	-0-	1116	-0-	1266	2			N	-0-					20
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					20
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					20
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					20
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					20
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,151 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	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,032 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	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					172
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					172
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					172
04	1800	X	4098	-0-	2298	-0-	4098	2			N	-0-					172
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					172
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					172
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					172
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					172
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					172
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					172
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					172
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 52,776 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	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					142
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					142
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					142
04	1140	X	9123	-0-	7983	-0-	9123	2			N	-0-					142
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					142
06	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					142
07	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					142
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					142
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					142
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					142
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					142
*12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 93,572 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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900	X	6078	-0-	5178	-0-	6068	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7553	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8975	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					18
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					18
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					18
04	1290	N	1392	-0-	102	-0-	1392	2			N	-0-					18
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					18
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					18
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					18
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					18
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					18
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,371 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	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			N	-0-					104
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					104
03	5456	X	5404	-0-	-52	-0-	5404	2			N	-0-					104
04	5040	X	5431	-0-	391	-0-	5431	2			N	-0-					104
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	5363	2			N	-0-					104
06	5850	X	5223	-0-	-627	-0-	5223	2			N	-0-					104
07	6045	X	4918	-0-	-1127	-0-	4918	2			N	-0-					104
08	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	5189	2			N	-0-					104
09	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	5216	2			N	-0-					104
10	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					104
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					104
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 63,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4623	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4417	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4755	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2310	X	4380	-0-	2070	-0-	4376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4103	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4589	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4256	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	5022	-0-	1872	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					12
02	6468	X	3185	-0-	-3283	-0-	3185	2			N	-0-					12
03	7161	X	3674	-0-	-3487	-0-	3674	2			N	-0-					12
04	5790	X	6068	-0-	278	-0-	6068	2			N	-0-					12
05	5983	X	5890	-0-	-93	-0-	5890	2			N	-0-					12
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					12
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					12
08	6262	X	4201	-0-	-2061	-0-	4201	2			N	-0-					12
09	6120	X	3965	-0-	-2155	-0-	3965	2			N	-0-					12
10	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					12
11	7290	X	4522	-0-	-2768	-0-	4522	2			N	-0-					12
12	7533	X	3754	-0-	-3779	-0-	3754	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 63,461 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					119
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					119
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					119
04	900	N	1831	-0-	931	-0-	1831	2			N	-0-					119
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					119
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					119
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					119
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					119
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					119
10	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	2			N	-0-					119
11	3000	N	3206	-0-	206	513	3206	2			N	-0-					119
*12	3100	N	3213	-0-	113	626	3213	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 27,144 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	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2044	X	1915	-0-	-129	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2190	X	3768	-0-	1578	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3900	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263	X	1071	-0-	-1192	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1929	-0-	-261	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263	X	850	-0-	-1413	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190	X	1717	-0-	-473	-0-	1715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2201	X	2172	-0-	-29	-0-	2170	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4892	-0-	-456	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4799	-0-	-1122	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4823	-0-	-817	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4696	-0-	-1132	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4435	-0-	-1205	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,123 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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2665	-0-	-471	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1998	-0-	-1362	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1683	-0-	-1677	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,048 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	4681	X	2810	-0-	-1871	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3961	-0-	-267	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3314	-0-	-916	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2098	-0-	-2273	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2672	-0-	-1408	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3258	2			N	-0-					37
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					37
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					37
04	2340	X	2766	-0-	426	-0-	2766	2			N	-0-					37
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					37
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					37
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					37
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					37
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					37
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					37
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					37
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 37,684 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	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	900	X	2335	-0-	1435	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,513 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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3137	-0-	37	37	3137	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	2813	-0-	1313	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,948 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	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	4515	-0-	1395	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2009	-0-	-1525	-0-	2009	2			N	-0-					120
02	3192	X	2069	-0-	-1123	-0-	2069	2			N	-0-					120
03	3472	X	2638	-0-	-834	-0-	2638	2			N	-0-					120
04	3180	X	2492	-0-	-688	-0-	2492	2			N	-0-					120
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2951	2	129	9	N	117	187	1			50
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					50
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					50
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					50
09	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					50
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					50
11	3030	X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2			N	-0-					50
12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	2346	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	952	N	928	-0-	-24	-0-	928	2			N	-0-					80
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					80
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					80
05	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					80
06	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-					80
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					80
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					80
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					80
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					80
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					80
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					40
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					40
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					40
04	3930	X	6662	-0-	2732	-0-	6662	2			N	-0-					40
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					40
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					40
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					40
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					40
09	3930	X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					40
10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					40
11	3930	X	3067	-0-	-863	-0-	3067	2			N	-0-					40
12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	2836	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 62,446 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	2046	X	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					53
02	1764	X	1570	-0-	-194	-0-	1570	2			N	-0-					53
03	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			N	-0-					53
04	1800	X	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-					53
05	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					53
06	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					53
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					53
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					53
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					53
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					53
11	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					53
12	3813	X	2665	-0-	-1148	-0-	2665	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 27,070 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	5952	X	4955	-0-	-997	-0-	4955	2			N	-0-					62
02	5376	X	4780	-0-	-596	-0-	4780	2			N	-0-					62
03	5952	X	4200	-0-	-1752	-0-	4200	2			N	-0-					62
04	4980	X	5443	-0-	463	-0-	5443	2			N	-0-					62
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					62
06	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	2			N	-0-					62
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					62
08	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	4603	2			N	-0-					62
09	5490	X	4383	-0-	-1107	-0-	4383	2			N	-0-					62
10	5766	X	4319	-0-	-1447	-0-	4319	2			N	-0-					62
11	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					62
12	5766	X	4100	-0-	-1666	-0-	4100	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 57,209 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	4433	X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3490	-0-	-346	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1959	-0-	-2288	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1514	-0-	-2596	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	538	-0-	-3368	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	8	-0-	-3772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	23	-0-	-3852	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	70	-0-	-1883	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,242 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			54
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			54
03	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2		N	-0-			54
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2		N	-0-			54
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			54
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			54
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2		N	-0-			54
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2		N	-0-			54
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			54
10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2		N	-0-			54
11	2256	N	1817	-0-	-439	-0-	1817	2		N	-0-			54
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 14,118 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	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2317	-0-	-259	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	3419	-0-	539	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
09	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,525 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	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2		N	-0-			37
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-			37
03	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	2871	2		N	-0-			37
04	3030	X	2541	-0-	-489	-0-	2541	2		N	-0-			37
05	4154	X	2663	-0-	-1491	-0-	2663	2		N	-0-			37
06	4020	X	3049	-0-	-971	-0-	3049	2		N	-0-			37
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	2		N	-0-			37
08	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2		N	-0-			37
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			37
10	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2		N	-0-			37
11	3510	X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2		N	-0-			37
12	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	2560	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 35,485 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					18
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					18
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					18
04	600	N	785	-0-	185	-0-	785	2			N	-0-					18
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					18
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					18
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					18
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					18
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					18
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					18
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					18
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,305 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	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					50
02	952	N	703	-0-	-249	-0-	703	2			N	-0-					50
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					50
04	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					50
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					50
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-					50
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					50
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					50
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					50
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					50
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3188	-0-	-116	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3194	-0-	-464	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	5327	-0-	2207	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2380	N	2293	-0-	-87	-0-	2291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2573	N	1900	-0-	-673	-0-	1897	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2460	N	2726	-0-	266	-0-	2724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2728	N	2440	-0-	-288	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	2			N	-0-					187
02	3108	X	3009	-0-	-99	-0-	3009	2			N	-0-					187
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					187
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3241	2	9	9	N	8					195
05	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3342	2	9	9	N	8					203
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3211	2	35	9	N	32	178	1			57
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3290	2	94	9	N	85					142
08	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3285	2			N	-0-					142
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			N	-0-					142
10	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					142
11	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					142
12	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 38,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	3710	-0-	1640	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,897 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	2542	X	1376	-0-	-1166	-0-	1376	2			N	-0-					57
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					57
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					57
04	1320	X	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					57
05	1519	X	1001	-0-	-518	-0-	1001	2			N	-0-					57
06	2460	X	942	-0-	-1518	-0-	942	2			N	-0-					57
07	2542	X	1007	-0-	-1535	-0-	1007	2			N	-0-					57
08	2542	X	1055	-0-	-1487	-0-	1055	2			N	-0-					57
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					57
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					57
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					57
*12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 29,401 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	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					105
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					105
04	1800	N	1958	-0-	158	-0-	1958	2			N	-0-					105
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					105
06	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					105
07	3100	N	7581	-0-	4481	4804	7581	2			N	-0-					105
08	3100	N	2132	-0-	-968	3836	2132	2			N	-0-					105
09	6021	X	2185	-0-	-3836	-0-	2185	2			N	-0-					105
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					105
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					105
*12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 32,794 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 #: 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	5208	X	1858	-0-	-3350	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4704	X	3129	-0-	-1575	-0-	3127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4890	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	4572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4751	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4740	X	3592	-0-	-1148	-0-	3586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4898	X	1863	-0-	-3035	-0-	1861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898	X	1713	-0-	-3185	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4620	X	1537	-0-	-3083	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774	X	1361	-0-	-3413	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3600	X	3077	-0-	-523	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	3999	X	2728	-0-	-1271	-0-	2728	2			N	-0-					20
02	3164	X	2994	-0-	-170	-0-	2994	2			N	-0-					20
03	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					20
04	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					20
06	3570	X	2624	-0-	-946	-0-	2624	2			N	-0-					20
07	3689	X	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					20
08	3689	X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2			N	-0-					20
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					20
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					20
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					20
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 38,184 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2458	-0-	598	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,335 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					147
02	2800	N	2901	-0-	101	101	2901	2			N	-0-					147
03	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	1899	2			N	-0-					147
04	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	1953	2	3	9	N	3					150
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3199	2	23	9	N	21	171	1			-0-
06	2700	X	2011	-0-	-689	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2189	-0-	-511	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1887	-0-	147	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1179	-0-	-619	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	952	-0-	-788	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	314	-0-	-709	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,973 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	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-					33
02	2772	X	2328	-0-	-444	-0-	2328	2			N	-0-					33
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					33
04	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	2549	2			N	-0-					33
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					33
06	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					33
07	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					33
08	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	2			N	-0-					33
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			N	-0-					33
10	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	2			N	-0-					33
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					33
12	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	2862	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 33,430 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	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					22
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					22
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					22
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					22
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					22
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					22
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					22
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
09	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			N	-0-					22
10	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					22
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-					22
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,323 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	4061	X	3394	-0-	-667	-0-	3394	2			N	-0-					75
02	3696	X	3406	-0-	-290	-0-	3406	2			N	-0-					75
03	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	3890	2			N	-0-					75
04	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2			N	-0-					75
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2			N	-0-					75
06	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	3488	2			N	-0-					75
07	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-					75
08	3875	X	3202	-0-	-673	-0-	3202	2			N	-0-					75
09	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					75
10	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2			N	-0-					75
11	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					75
12	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	3401	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 41,949 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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	3423	-0-	1653	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,247 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	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					27
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					27
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					27
04	1350	X	1359	-0-	9	-0-	1359	2			N	-0-					27
05	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					27
06	2591	N	2467	-0-	-124	-0-	2467	2			N	-0-					27
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					27
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					27
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					27
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					27
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					27
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,366 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	4309	X	3599	-0-	-710	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3835	-0-	-57	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3611	-0-	-636	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3773	-0-	-536	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,793 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2327	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2821	X	2337	-0-	-484	-0-	2316	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2730	X	1925	-0-	-805	-0-	1916	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	2525	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	2700	X	1483	-0-	-1217	-0-	1468	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	1471	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	2542	X	1717	-0-	-825	-0-	1708	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1470	N	539	-0-	-931	-0-	533	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1488	N	590	-0-	-898	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1650	N	687	-0-	-963	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2	N	-0-			127
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2	N	-0-			127
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2	N	-0-			127
04	1530	X	5887	-0-	4357	-0-	5887	2	N	-0-			127
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-			127
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2	N	-0-			127
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2	N	-0-			127
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2	N	-0-			127
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2	N	-0-			127
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2	N	-0-			127
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2	N	-0-			127
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 74,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2	N	-0-			86
02	1960	X	1745	-0-	-215	-0-	1745	2	N	-0-			86
03	2170	X	1709	-0-	-461	-0-	1709	2	N	-0-			86
04	1980	N	2214	-0-	234	-0-	2214	2	N	-0-			86
05	3100	N	3616	-0-	516	516	3616	2	N	-0-			86
06	3000	N	2682	-0-	-318	198	2682	2	N	-0-			86
07	2896	N	2698	-0-	-198	-0-	2698	2	N	-0-			86
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2215	2	N	-0-			86
09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2	N	-0-			86
10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2	N	-0-			86
11	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2	N	-0-			86
12	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 28,411 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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					65
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					65
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					65
04	1530	X	3142	-0-	1612	-0-	3142	2			N	-0-					65
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					65
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					65
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					65
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					65
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					65
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					65
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					65
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,505 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	2824	-0-	844	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2388	-0-	-1580	-0-	2388	2			N	-0-					145
02	2744	X	2285	-0-	-459	-0-	2285	2			N	-0-					145
03	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					145
04	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	2336	2			N	-0-					145
05	2542	X	1955	-0-	-587	-0-	1955	2			N	-0-					145
06	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	2030	2			N	-0-					145
07	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			N	-0-					145
08	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	2157	2			N	-0-					145
09	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1935	2			N	-0-					145
10	2263	X	2031	-0-	-232	-0-	2031	2			N	-0-					145
11	2190	X	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					145
12	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 25,589 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	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	4028	-0-	1568	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,793 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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					190
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					190
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2565	2	3	9	N	3					193
04	1650	N	2823	-0-	1173	-0-	2817	2	6	9	N	5					198
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	2	10	9	N	9					207
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2949	2	9	9	N	8	184	1			31
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					31
08	2666	N	947	-0-	-1719	-0-	947	2			N	-0-					31
09	2580	N	1006	-0-	-1574	-0-	1006	2			N	-0-					31
10	2666	N	2099	-0-	-567	-0-	2099	2			N	-0-					31
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					31
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1828	-0-	778	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4773	-0-	1673	1673	4773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,472 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	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			-0-
02	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	7685	-0-	875	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2		N	-0-			-0-
06	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2		N	-0-			-0-
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2		N	-0-			-0-
08	7037	X	6772	-0-	-265	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
09	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
10	7037	X	5545	-0-	-1492	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
11	6810	X	4473	-0-	-2337	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	4304	-0-	-2733	-0-	4304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			117
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			117
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			117
04	960	X	1527	-0-	567	-0-	1527	2		N	-0-			117
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			117
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			117
07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4159	2		N	-0-			117
08	3100	N	2652	-0-	-448	611	2652	2		N	-0-			117
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			117
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			117
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			117
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 15,614 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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
04	1560	X	3310	-0-	1750	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,202 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	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1737	2			N	-0-					33
02	1848	N	1517	-0-	-331	-0-	1517	2			N	-0-					33
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					33
04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	2			N	-0-					33
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					33
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1969	2			N	-0-					33
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					33
08	2418	N	1251	-0-	-1167	-0-	1251	2			N	-0-					33
09	1980	N	1196	-0-	-784	-0-	1196	2			N	-0-					33
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					33
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					33
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,032 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	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					90
02	3668	X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2			N	-0-					90
03	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			N	-0-					90
04	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3448	2			N	-0-					90
05	3875	X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2			N	-0-					90
06	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	3654	2			N	-0-					90
07	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3616	2			N	-0-					90
08	3906	X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2			N	-0-					90
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	3482	2			N	-0-					90
10	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					90
11	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	3139	2			N	-0-					90
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	2165	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 40,944 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	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1541	-0-	911	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-
09	2529	N	2197	-0-	-332	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,029 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	8215	X	5806	-0-	-2409	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5466	-0-	-1954	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7382	-0-	-833	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7865	-0-	155	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7801	-0-	-11	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7856	-0-	-266	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7432	-0-	-638	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7680	-0-	-597	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,861 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	3162	X	1762	-0-	-1400	-0-	1762	2			N	-0-					100
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					100
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					100
04	3060	X	6404	-0-	3344	-0-	6404	2			N	-0-					100
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					100
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					100
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					100
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					100
09	3060	X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	2			N	-0-					100
10	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	2028	2			N	-0-					100
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
12	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	2600	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 57,437 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,802 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2870	-0-	-1098	-0-	2852	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	3584	X	2819	-0-	-765	-0-	2799	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	N	40	40	8			-0-
04	3840	X	3991	-0-	151	-0-	3968	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3980	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4201	2	42	9	N	38	38	8			-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4447	2	42	9	N	38	38	8			-0-
08	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3665	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	3798	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3677	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3303	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3312	2	24	9	N	22	22	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					27
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					27
03	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	1668	2			N	-0-					27
04	2250	N	2593	-0-	343	-0-	2593	2			N	-0-					27
05	2325	X	1477	-0-	-848	-0-	1477	2			N	-0-					27
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					27
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					27
08	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	1729	2			N	-0-					27
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					27
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					27
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-					27
*12	3100	N	4172	-0-	1072	1072	4172	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	960	N	974	-0-	14	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2124	-0-	-876	16	2124	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1390	-0-	-16	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,965 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	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4301	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4155	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1710	X	3845	-0-	2135	-0-	3836	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4353	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5459	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4517	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5564	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4693	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4731	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5165	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					18
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	2			N	-0-					18
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18
04	570	N	1568	-0-	998	-0-	1568	2			N	-0-					18
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					18
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					18
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					18
08	1550	N	822	-0-	-728	-0-	822	2			N	-0-					18
09	1800	N	1112	-0-	-688	-0-	1112	2			N	-0-					18
10	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					18
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,762 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1592	-0-	632	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,375 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	2356	X	1686	-0-	-670	-0-	1686	2			N	-0-					45
02	2100	X	816	-0-	-1284	-0-	816	2			N	-0-					45
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					45
04	2070	X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2			N	-0-					45
05	1984	X	1417	-0-	-567	-0-	1417	2			N	-0-					45
06	2100	X	1550	-0-	-550	-0-	1550	2			N	-0-					45
07	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					45
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					45
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					45
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					45
11	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			N	-0-					45
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,169 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	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	5934	-0-	4764	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,950 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	3627	X	3223	-0-	-404	-0-	3223	2			N	-0-					83
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					83
03	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					83
04	3240	X	3315	-0-	75	-0-	3315	2			N	-0-					83
05	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					83
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					83
07	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			N	-0-					83
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					83
09	3360	X	2730	-0-	-630	-0-	2730	2			N	-0-					83
10	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					83
11	3540	X	2320	-0-	-1220	-0-	2320	2			N	-0-					83
12	3658	X	2441	-0-	-1217	-0-	2441	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 38,177 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	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					87
02	1596	N	1514	-0-	-82	-0-	1514	2			N	-0-					87
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					87
04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					87
05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					87
06	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-					87
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					87
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					87
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					87
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					87
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					87
*12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3226	-0-	-618	-0-	3226	2			N	-0-					79
02	3360	X	3043	-0-	-317	-0-	3043	2			N	-0-					79
03	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2			N	-0-					79
04	3270	X	3918	-0-	648	-0-	3918	2			N	-0-					79
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					79
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					79
07	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					79
08	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3422	2			N	-0-					79
09	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	3404	2			N	-0-					79
10	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	2			N	-0-					79
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	2			N	-0-					79
12	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	2443	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 40,117 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	3100	N	3469	-0-	369	369	3469	2			N	-0-					87
02	1928	N	1559	-0-	-369	-0-	1559	2			N	-0-					87
03	2139	N	1065	-0-	-1074	-0-	1065	2			N	-0-					87
04	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					87
05	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					87
06	2940	X	1633	-0-	-1307	-0-	1633	2			N	-0-					87
07	2852	X	1153	-0-	-1699	-0-	1153	2			N	-0-					87
08	2852	X	1224	-0-	-1628	-0-	1224	2			N	-0-					87
09	2760	X	1718	-0-	-1042	-0-	1718	2			N	-0-					87
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					87
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					87
12	1767	N	418	-0-	-1349	-0-	418	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 19,109 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 #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	2151	-0-	-621	-0-	2144	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2921	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2580	X	2615	-0-	35	-0-	2609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2590	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2682	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	2541	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	2616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2601	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2700	X	430	-0-	-2270	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	308	-0-	-2482	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

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	806	X	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					77
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					77
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77
04	720	N	727	-0-	7	-0-	727	2			N	-0-					77
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					77
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					77
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	577	2	25	9	N	23					100
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	569	2	70	9	N	64					164
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	623	2	58	9	N	53					217
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	183	1			36
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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	5115	X	4304	-0-	-811	-0-	4304	2			N	-0-					52
02	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					52
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	4937	2			N	-0-					52
04	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	2			N	-0-					52
05	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	4767	2			N	-0-					52
06	4890	X	3710	-0-	-1180	-0-	3710	2			N	-0-					52
07	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					52
08	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	4562	2			N	-0-					52
09	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					52
10	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	2			N	-0-					52
11	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4286	2			N	-0-					52
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4018	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 53,756 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1221	-0-	141	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,638 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	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-					28
02	2828	X	2725	-0-	-103	-0-	2725	2			N	-0-					28
03	3131	X	3119	-0-	-12	-0-	3119	2			N	-0-					28
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	2			N	-0-					28
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					28
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					28
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					28
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					28
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					28
10	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					28
11	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					28
12	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,100 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	2542	N	1593	-0-	-949	-0-	1593	2			N	-0-					50
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					50
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					50
04	1530	N	2315	-0-	785	-0-	2315	2			N	-0-					50
05	2480	N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2			N	-0-					50
06	2550	N	1900	-0-	-650	-0-	1900	2			N	-0-					50
07	2387	N	1459	-0-	-928	-0-	1459	2			N	-0-					50
08	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					50
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					50
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					50
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	1262	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 21,106 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	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3578	-0-	-34	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3720	-0-	180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2461	-0-	-1507	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2966	-0-	-874	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3839	-0-	-36	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3485	-0-	-607	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,115 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	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					21
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					21
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					21
04	4590	X	5161	-0-	571	-0-	5161	2			N	-0-					21
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					21
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5975	2	69	9	N	63					84
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					84
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					84
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					84
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					84
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					84
*12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 68,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					17
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					17
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					17
04	2250	N	2384	-0-	134	-0-	2384	2			N	-0-					17
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					17
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					17
07	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					17
08	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	2147	2			N	-0-					17
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					17
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					17
11	2070	N	1676	-0-	-394	-0-	1676	2			N	-0-					17
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 26,124 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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					133
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					133
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					133
04	3000	X	4269	-0-	1269	-0-	4269	2			N	-0-					133
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					133
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					133
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					133
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					133
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					133
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					133
11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					133
*12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 46,383 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2507	-0-	1127	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	806	-0-	-620	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,007 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	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5833	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	5799	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	6060	X	6672	-0-	612	-0-	6655	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6479	X	6416	-0-	-63	-0-	6380	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6270	X	5877	-0-	-393	-0-	5854	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	6728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
08	6882	X	6590	-0-	-292	-0-	6577	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	6660	X	6213	-0-	-447	-0-	6193	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	5978	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	6178	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6758	X	5702	-0-	-1056	-0-	5679	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2214	-0-	-1754	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2843	-0-	-1147	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1885	-0-	-1235	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2286	-0-	-1310	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1742	-0-	-330	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	1939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2070	X	1797	-0-	-273	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	645	-0-	-1246	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4517	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4459	-0-	-253	-0-	4459	2			N	-0-					160
02	4284	X	3958	-0-	-326	-0-	3958	2			N	-0-					160
03	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					160
04	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			N	-0-					160
05	4681	X	4163	-0-	-518	-0-	4163	2			N	-0-					160
06	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	2			N	-0-					160
07	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					160
08	4433	X	4308	-0-	-125	-0-	4282	2	26	9	N	24					184
09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4081	2			N	-0-					184
10	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4121	2	26	9	N	24	180	1			28
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	2			N	-0-					28
12	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 49,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2356	X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 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	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	959	-0-	-870	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,387 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					50
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					50
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					50
04	2340	X	4953	-0-	2613	-0-	4953	2			N	-0-					50
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					50
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					50
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					50
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					50
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					50
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					50
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					50
*12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 60,116 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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,443 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	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	700	N	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 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	1581	N	1192	-0-	-389	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3668	-0-	568	590	3668	2			N	-0-					-0-
09	1382	N	792	-0-	-590	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1038	-0-	-605	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,694 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	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	2208	-0-	648	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1665	-0-	-598	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2317	-0-	97	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,446 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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2166	-0-	876	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,809 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	2573	X	1178	-0-	-1395	-0-	1178	2			N	-0-					20
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					20
03	1426	N	618	-0-	-808	-0-	618	2			N	-0-					20
04	1140	N	327	-0-	-813	-0-	327	2			N	-0-					20
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					20
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					20
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					20
09	3000	N	3754	-0-	754	754	3754	2			N	-0-					20
10	3100	N	6379	-0-	3279	4033	6379	2			N	-0-					20
11	3000	N	4322	-0-	1322	5355	4322	2			N	-0-					20
*12	9355	X	4000	-0-	-5355	-0-	4000	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,518 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	8246	X	4918	-0-	-3328	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5329	-0-	-2119	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5859	-0-	-837	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4063	-0-	-2417	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4943	-0-	-757	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4784	-0-	-796	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5377	-0-	-761	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4451	-0-	-1489	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,565 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	7068	X	6932	-0-	-136	-0-	6932	2			N	-0-					181
02	6384	X	4968	-0-	-1416	-0-	4968	2			N	-0-					181
03	7068	X	7021	-0-	-47	-0-	6952	2	69	9	N	63	185	1			59
04	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5959	2	10	9	N	9	49	1			19
05	7068	X	6004	-0-	-1064	-0-	6004	2			N	-0-					19
06	6780	X	4432	-0-	-2348	-0-	4432	2			N	-0-					19
07	7006	X	6639	-0-	-367	-0-	6639	2			N	-0-					19
08	7006	X	2919	-0-	-4087	-0-	2919	2			N	-0-					19
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					19
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19
11	6420	X	6110	-0-	-310	-0-	6110	2			N	-0-					19
12	6634	X	6031	-0-	-603	-0-	6031	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 69,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1530	N	2666	-0-	1136	-0-	2663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

01	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					16
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					16
03	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			N	-0-					16
04	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					16
05	4402	X	3507	-0-	-895	-0-	3507	2			N	-0-					16
06	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	3659	2			N	-0-					16
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					16
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					16
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					16
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					16
11	4440	X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	2			N	-0-					16
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

01	4619	X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-					18
02	3696	X	3449	-0-	-247	-0-	3449	2			N	-0-					18
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					18
04	3960	X	4226	-0-	266	-0-	4226	2			N	-0-					18
05	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					18
06	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					18
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					18
08	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3853	2			N	-0-					18
09	4230	X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			N	-0-					18
10	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-					18
11	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	3785	2			N	-0-					18
12	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 45,817 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	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			N	-0-					23
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					23
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					23
04	1830	X	2319	-0-	489	-0-	2319	2			N	-0-					23
05	1891	X	1370	-0-	-521	-0-	1370	2			N	-0-					23
06	1830	X	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					23
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					23
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					23
09	1500	N	851	-0-	-649	-0-	851	2			N	-0-					23
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					23
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					23
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,560 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	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-					140
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					140
03	1209	N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					140
04	1050	N	1274	-0-	224	-0-	1274	2			N	-0-					140
05	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					140
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					140
07	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					140
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					140
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					140
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					140
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,806 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,728 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					73
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					73
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					73
04	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					73
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					73
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					73
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					73
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					73
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					73
10	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					73
11	3000	N	3781	-0-	781	1191	3781	2			N	-0-					73
*12	3100	N	4620	-0-	1520	2711	4620	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 23,597 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					50
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	1855	2			N	-0-					50
03	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	1362	2			N	-0-					50
04	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1805	2			N	-0-					50
05	2046	N	1734	-0-	-312	-0-	1734	2			N	-0-					50
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	2	47	9	N	43					93
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					93
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					93
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					93
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					93
12	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 23,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2492	X	1878	-0-	-614	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2051	-0-	-619	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	X	1016	-0-	-1185	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3858	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3992	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4983	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4635	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					92
02	1960	N	1778	-0-	-182	-0-	1778	2			N	-0-					92
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					92
04	1800	N	2072	-0-	272	-0-	2072	2			N	-0-					92
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					92
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2043	2	310	9	N	282	178	1			196
08	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					196
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					196
10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					196
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					196
12	2387	N	1667	-0-	-720	-0-	1667	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 24,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2267	-0-	-368	-0-	2267	2			N	-0-					13
02	2380	N	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			N	-0-					13
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					13
04	2190	N	1895	-0-	-295	-0-	1895	2			N	-0-					13
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					13
06	2370	N	1875	-0-	-495	-0-	1875	2			N	-0-					13
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					13
08	2790	N	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2			N	-0-					13
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					13
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					13
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					13
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			N	-0-					40
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	1316	2			N	-0-					40
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					40
04	1140	N	1185	-0-	45	-0-	1185	2			N	-0-					40
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					40
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					40
08	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					40
09	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					40
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					40
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					40
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5378	-0-	-1194	-0-	5378	2			N	-0-					44
02	5936	X	5728	-0-	-208	-0-	5728	2			N	-0-					44
03	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	6154	2			N	-0-					44
04	6240	X	5785	-0-	-455	-0-	5785	2			N	-0-					44
05	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	5869	2			N	-0-					44
06	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					44
07	6355	X	5732	-0-	-623	-0-	5732	2			N	-0-					44
08	6169	X	5614	-0-	-555	-0-	5614	2			N	-0-					44
09	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	5387	2			N	-0-					44
10	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	2			N	-0-					44
11	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			N	-0-					44
12	5735	X	5550	-0-	-185	-0-	5550	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 67,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4848	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5099	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1680	X	4640	-0-	2960	-0-	4636	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4997	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4569	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4637	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4095	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4611	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4612	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3661	2			N	-0-					7
02	4004	X	3697	-0-	-307	-0-	3697	2			N	-0-					7
03	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-					7
04	4170	X	3922	-0-	-248	-0-	3922	2			N	-0-					7
05	4278	X	3294	-0-	-984	-0-	3294	2			N	-0-					7
06	4050	X	2807	-0-	-1243	-0-	2807	2			N	-0-					7
07	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					7
08	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			N	-0-					7
09	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	3787	2			N	-0-					7
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					7
11	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					7
12	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 44,465 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	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5455	-0-	-2161	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7043	-0-	-986	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6026	-0-	-1534	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7254	-0-	-558	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7138	-0-	-422	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6606	-0-	-534	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6695	-0-	-683	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6348	-0-	-792	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,976 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	4340	X	3155	-0-	-1185	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2876	-0-	-1044	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2473	-0-	-1127	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2618	-0-	-1102	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,402 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	8339	X	5749	-0-	-2590	-0-	5749	2			N	-0-					13
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					13
03	6541	X	6076	-0-	-465	-0-	6076	2			N	-0-					13
04	6330	X	8860	-0-	2530	-0-	8860	2			N	-0-					13
05	8277	X	8104	-0-	-173	-0-	8104	2			N	-0-					13
06	8010	X	7526	-0-	-484	-0-	7526	2			N	-0-					13
07	9114	X	8726	-0-	-388	-0-	8726	2			N	-0-					13
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					13
09	8820	X	5528	-0-	-3292	-0-	5528	2			N	-0-					13
10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					13
11	8820	X	5625	-0-	-3195	-0-	5625	2			N	-0-					13
12	9114	X	7801	-0-	-1313	-0-	7801	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 89,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	3345	2			N	-0-					3
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					3
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					3
04	3240	X	4145	-0-	905	-0-	4145	2			N	-0-					3
05	4433	X	3509	-0-	-924	-0-	3509	2			N	-0-					3
06	5070	X	1764	-0-	-3306	-0-	1764	2			N	-0-					3
07	5239	X	3092	-0-	-2147	-0-	3092	2			N	-0-					3
08	5239	X	3947	-0-	-1292	-0-	3947	2			N	-0-					3
09	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	2897	2			N	-0-					3
10	3503	X	2194	-0-	-1309	-0-	2194	2			N	-0-					3
11	3810	X	2866	-0-	-944	-0-	2866	2			N	-0-					3
12	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	2575	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,586 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	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	7470	-0-	4650	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,700 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	5394	X	4656	-0-	-738	-0-	4646	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	5068	X	3325	-0-	-1743	-0-	3318	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6076	X	4499	-0-	-1577	-0-	4479	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	5880	X	5328	-0-	-552	-0-	5313	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	6076	X	3180	-0-	-2896	-0-	3163	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	3805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5518	X	3991	-0-	-1527	-0-	3971	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	5518	X	3964	-0-	-1554	-0-	3955	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	5340	X	4224	-0-	-1116	-0-	4210	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4907	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4382	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	5524	-0-	1144	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3613	-0-	-767	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11887	-0-	-1553	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13327	-0-	-1553	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12579	-0-	-1821	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	4696	-0-	-10184	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	4074	-0-	-10326	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11457	-0-	-1873	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	7520	-0-	-5810	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	9709	-0-	-2861	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	6661	-0-	-4809	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	2718	-0-	-8382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9501	-0-	-1969	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,992 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	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	5590	-0-	1780	-0-	5590	2		N	-0-			-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
09	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
*12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,752 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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			37
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			37
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2		N	-0-			37
04	3570	X	5539	-0-	1969	-0-	5539	2		N	-0-			37
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			37
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		N	-0-			37
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-			37
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-			37
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-			37
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2		N	-0-			37
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			37
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 64,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1766	-0-	-1234	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
09	2520	X	1254	-0-	-1266	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4464	-0-	1364	1364	4464	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,919 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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					7
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					7
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					7
04	5160	X	7514	-0-	2354	-0-	7514	2			N	-0-					7
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					7
06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					7
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					7
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					7
09	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					7
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					7
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					7
*12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 85,795 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	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					7
02	4536	X	4518	-0-	-18	-0-	4518	2			N	-0-					7
03	5022	X	4858	-0-	-164	-0-	4858	2			N	-0-					7
04	4860	X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					7
05	5022	X	4064	-0-	-958	-0-	4064	2			N	-0-					7
06	4860	X	3600	-0-	-1260	-0-	3600	2			N	-0-					7
07	4991	X	2750	-0-	-2241	-0-	2750	2			N	-0-					7
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					7
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					7
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					7
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					7
*12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 73,173 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	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
02	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
03	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	16245	-0-	1095	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
05	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	19961	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
07	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
08	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
09	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
10	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
11	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
*12	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	19748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,809 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	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-			-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
04	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
05	6510	X	5584	-0-	-926	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
06	6300	X	4812	-0-	-1488	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
07	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
08	6014	X	3839	-0-	-2175	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2		N	-0-			-0-
*12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,525 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	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
02	2548	X	2333	-0-	-215	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
03	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
05	2635	X	1650	-0-	-985	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	2004	-0-	-546	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
07	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
08	2449	X	2021	-0-	-428	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
*12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,979 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	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2		N	-0-			-0-
02	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2		N	-0-			-0-
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	11408	-0-	8588	-0-	11408	2		N	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2		N	-0-			-0-
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2		N	-0-			-0-
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2		N	-0-			-0-
08	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2		N	-0-			-0-
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2		N	-0-			-0-
11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2		N	-0-			-0-
*12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,695 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	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					10
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					10
03	9331	X	7856	-0-	-1475	-0-	7856	2			N	-0-					10
04	9030	X	7730	-0-	-1300	-0-	7730	2			N	-0-					10
05	9331	X	7900	-0-	-1431	-0-	7900	2			N	-0-					10
06	8580	X	6846	-0-	-1734	-0-	6846	2			N	-0-					10
07	8866	X	7532	-0-	-1334	-0-	7532	2			N	-0-					10
08	7998	X	7375	-0-	-623	-0-	7375	2			N	-0-					10
09	7740	X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					10
10	7905	X	6911	-0-	-994	-0-	6911	2			N	-0-					10
11	7290	X	6452	-0-	-838	-0-	6452	2			N	-0-					10
12	7533	X	6765	-0-	-768	-0-	6765	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 89,003 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	690	X	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
*12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,904 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	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	2			N	-0-					19
02	3416	X	2713	-0-	-703	-0-	2713	2			N	-0-					19
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					19
04	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	2739	2			N	-0-					19
05	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2			N	-0-					19
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	3474	2			N	-0-					19
07	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					19
08	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2			N	-0-					19
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					19
10	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					19
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					19
12	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	3383	2			N	-0-					19

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3689	-0-	-465	-0-	3689	2		N	-0-			20
02	3752	X	3605	-0-	-147	-0-	3605	2		N	-0-			20
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2		N	-0-			20
04	3990	X	3662	-0-	-328	-0-	3662	2		N	-0-			20
05	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	2963	2		N	-0-			20
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	3485	2		N	-0-			20
07	4061	X	3886	-0-	-175	-0-	3886	2		N	-0-			20
08	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2		N	-0-			20
09	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2		N	-0-			20
10	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2		N	-0-			20
11	3780	X	3312	-0-	-468	-0-	3312	2		N	-0-			20
12	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 43,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2		N	-0-			18
02	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5557	2		N	-0-			18
03	6758	X	5711	-0-	-1047	-0-	5711	2		N	-0-			18
04	6570	X	6472	-0-	-98	-0-	6472	2		N	-0-			18
05	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2		N	-0-			18
06	6570	X	4619	-0-	-1951	-0-	4619	2		N	-0-			18
07	6696	X	3696	-0-	-3000	-0-	3696	2		N	-0-			18
08	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	5652	2		N	-0-			18
09	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2		N	-0-			18
10	5735	X	4874	-0-	-861	-0-	4874	2		N	-0-			18
11	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2		N	-0-			18
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 64,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7254	-0-	-775	-0-	7254	2		N	-0-			31
02	7224	X	6285	-0-	-939	-0-	6285	2		N	-0-			31
03	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	7138	2		N	-0-			31
04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	7493	2		N	-0-			31
05	7936	X	7866	-0-	-70	-0-	7866	2		N	-0-			31
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2		N	-0-			31
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2		N	-0-			31
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2		N	-0-			31
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2		N	-0-			31
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2		N	-0-			31
11	8280	X	8249	-0-	-31	-0-	8249	2		N	-0-			31
*12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 94,961 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	7347	X	4605	-0-	-2742	-0-	4602	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6307	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6739	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6870	X	5732	-0-	-1138	-0-	5729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7164	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11846	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6975	X	5549	-0-	-1426	-0-	5542	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7161	X	5013	-0-	-2148	-0-	5011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7110	X	5283	-0-	-1827	-0-	5280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7347	X	5952	-0-	-1395	-0-	5948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7110	X	5373	-0-	-1737	-0-	5370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	4904	-0-	1694	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,015 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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	4803	-0-	1533	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,929 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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4971	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050	X	4394	-0-	344	-0-	4391	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4756	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185	X	2913	-0-	-1272	-0-	2911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4050	X	2690	-0-	-1360	-0-	2689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	2548	-0-	-1637	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4492	-0-	1392	7168	4492	2			N	-0-					-0-
02	11409	X	4241	-0-	-7168	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	360	X	3728	-0-	3368	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	178	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	159	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2318	2	N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					7
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					7
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					7
04	3210	X	6567	-0-	3357	-0-	6567	2			N	-0-					7
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					7
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					7
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					7
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					7
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					7
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					7
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					7
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 70,357 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	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	7862	-0-	992	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6562	-0-	-537	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6825	-0-	-45	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,869 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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					2
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					2
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					2
04	2820	X	4608	-0-	1788	-0-	4608	2			N	-0-					2
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					2
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					2
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					2
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					2
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					2
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					2
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 54,614 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	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3480	-0-	-580	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3750	-0-	-745	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2896	-0-	-944	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,451 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	10850	X	9375	-0-	-1475	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8280	-0-	-1268	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9420	-0-	-903	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8929	-0-	-821	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9014	-0-	-968	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8793	-0-	-327	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8129	-0-	-1295	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7924	-0-	-1016	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8198	-0-	-885	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7767	-0-	-1023	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7666	-0-	-1355	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,504 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	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1856	-0-	326	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,047 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	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	14910	-0-	-14	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	17035	-0-	355	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16628	-0-	-608	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14233	-0-	-4067	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15573	-0-	-3337	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15586	-0-	-3324	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
09	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	14744	-0-	-3670	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,178 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	32798	X	31128	-0-	-1670	-0-	31128	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	24145	-0-	-5423	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	27008	-0-	-4426	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27906	-0-	-2214	-0-	27906	2			N	-0-					-0-
05	31124	X	27702	-0-	-3422	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	25115	-0-	-5005	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26593	-0-	-2237	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	25587	-0-	-3243	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24937	-0-	-2963	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	25050	-0-	-2664	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	22977	-0-	-2763	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	21900	-0-	-4698	-0-	21900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102641	X	79225	-0-	-23416	-0-	79225	2			N	-0-					-0-
02	92708	X	59464	-0-	-33244	-0-	59464	2			N	-0-					-0-
03	102641	X	60742	-0-	-41899	-0-	60742	2			N	-0-					-0-
04	99330	X	48125	-0-	-51205	-0-	48125	2			N	-0-					-0-
05	101556	X	45195	-0-	-56361	-0-	45195	2			N	-0-					-0-
06	76680	X	40572	-0-	-36108	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
07	65844	X	39683	-0-	-26161	-0-	39683	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	36172	-0-	-24557	-0-	36172	2			N	-0-					-0-
09	48120	X	35530	-0-	-12590	-0-	35530	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	35081	-0-	-10117	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	32818	-0-	-7742	-0-	32818	2			N	-0-					-0-
12	39680	X	31676	-0-	-8004	-0-	31676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544,283 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
01	61101	X	27195	-0-	-33906	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
02	29764	X	25451	-0-	-4313	-0-	25451	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	28245	-0-	-2786	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	24919	-0-	-5111	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	23551	-0-	-7480	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	19170	-0-	-8160	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	21489	-0-	-6752	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	19119	-0-	-9122	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18704	-0-	-6226	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	17969	-0-	-5591	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	16831	-0-	-3959	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	16148	-0-	-5335	-0-	16148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 14650 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1548	-0-	-467	-0-	40 8	1 9	1500	2	Y	7					89
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	1626	2	Y	4	75	1			18
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	2377	2	Y	3					21
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	2228	2	Y	2					23
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1905	2	Y	2					25
06	2310	N	1504	-0-	-806	-0-	41 2	1 9	1461	2	Y	2					27
07	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	44 2	1 9	1758	2	Y	2					29
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	2102	2	Y	2					31
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1860	2	Y	8					39
10	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	43 2	1 9	1625	2	Y	2					41
11	2100	N	1327	-0-	-773	-0-	32 1	1 9	1294	2	Y	1					42
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	45 1	1 9	1678	2	Y	1					43

TOTAL GAS PROD: 22,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	988	-0-	-412	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,577 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	697	-0-	217	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,393 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					40
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 249 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

	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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1878	-0-	618	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 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	3100	N	3423	-0-	323	644	3423	2		N	-0-			122
02	2800	N	3318	-0-	518	1162	3318	2		N	-0-			122
03	4408	X	3246	-0-	-1162	-0-	3246	2		N	-0-			122
04	900	X	2929	-0-	2029	-0-	2929	2		N	-0-			122
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			122
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			122
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			122
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			122
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			122
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			122
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			122
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	60	N	75	-0-	15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	300	N	321	-0-	21	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210	N	232	-0-	22	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1558	-0-	148	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,262 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					99
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					99
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					99
04	300	N	518	-0-	218	-0-	518	2			N	-0-					99
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					99
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					99
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					99
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					99
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					99
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					99
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					99
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					10
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					10
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					10
04	1230	N	1670	-0-	440	-0-	1670	2			N	-0-					10
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					10
06	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2			N	-0-					10
07	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	1058	2			N	-0-					10
08	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					10
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					10
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					10
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10
12	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	150	N	157	-0-	7	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			10
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			10
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			10
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			10
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			10
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			10
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			10
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			10
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			10
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			10
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			10
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 650 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376 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

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

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	90 N	232	-0-	142	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	392	-0-	2	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	180	N	357	-0-	177	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 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 #: 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	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	500	-0-	-700	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,310 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

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

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

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					23
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					23
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					23
04	900	N	1085	-0-	185	-0-	1059	2	26	9	N	24					47
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	873	2	9	9	N	8					55
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	55	1			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

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

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	90	N	329	-0-	239	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	390	N	599	-0-	209	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,010 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		1778	-0-	1778	389037	1778	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1882	-0-	1882	390919	1882	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1785	-0-	1785	392704	1785	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1616	-0-	1616	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1539	-0-	1539	1539	1539	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1675	-0-	1675	3214	1675	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1599	-0-	1599	4813	1599	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2101	-0-	2101	6914	2101	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		2101	-0-	2101	9015	2101	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1679	-0-	1679	10694	1679	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1610	-0-	1610	12304	1610	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1741	-0-	1741	14045	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,106 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			108
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			108
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			108
04	1500	X	2803	-0-	1303	-0-	2803	2			N	-0-			108
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			108
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			108
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			108
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			108
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			108
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	N	17			125
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			125
*12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2594	-0-	-962	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2564	-0-	-1373	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01	9734	X	5181	-0-	-4553	-0-	5181	2			N	-0-					157
02	6944	X	5516	-0-	-1428	-0-	5516	2			N	-0-					157
03	7688	X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-					157
04	6660	X	6039	-0-	-621	-0-	6039	2			N	-0-					157
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					157
06	6000	X	5490	-0-	-510	-0-	5490	2			N	-0-					157
07	6231	X	5452	-0-	-779	-0-	5452	2			N	-0-					157
08	6231	X	5191	-0-	-1040	-0-	5191	2			N	-0-					157
09	6030	X	3492	-0-	-2538	-0-	3492	2			N	-0-					157
10	6231	X	3819	-0-	-2412	-0-	3819	2			N	-0-					157
11	5490	X	3772	-0-	-1718	-0-	3772	2			N	-0-					157
12	5456	X	3946	-0-	-1510	-0-	3946	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 60,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	155	N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	N	-0-					15
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	1	1	65	2	N	-0-					15
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	3	1	169	2	N	-0-					15
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-					15
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					15
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					15
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					15
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-					15
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					15
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					15
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,248 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	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-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 14650 PERF. 8740 - 8937

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

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

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

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

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

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

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

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

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

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FARRAR, 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1260	N	1335	-0-	75	-0-	1333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1216	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1302	N	502	-0-	-800	-0-	501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	568	-0-	-692	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30	N	56	-0-	26	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			147
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-			147
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			147
04	90	N	121	-0-	31	-0-	121	2		N	-0-			147
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			147
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			147
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			147
08	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2		N	-0-			147
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			147
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			147
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			147
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 1,419 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	346	-0-	346	150750	346	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	255	-0-	255	151005	255	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	201	-0-	201	151206	201	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	255	-0-	255	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	315	-0-	315	315	315	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	307	-0-	307	622	307	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	306	-0-	306	928	306	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	309	-0-	309	1237	309	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	293	-0-	293	1530	293	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	290	-0-	290	1820	290	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	293	-0-	293	2113	293	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	276	-0-	276	2389	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	815	-0-	815	98129	815	2			N	-0-					30
02	SWR 10	729	-0-	729	98858	729	2			N	-0-					30
03	SWR 10	774	-0-	774	99632	774	2			N	-0-					30
04	SWR 10	750	-0-	750	-0-	750	2			N	-0-					30
05	SWR 10	767	-0-	767	767	767	2			N	-0-					30
06	SWR 10	728	-0-	728	1495	728	2			N	-0-					30
07	SWR 10	694	-0-	694	2189	694	2			N	-0-					30
08	SWR 10	771	-0-	771	2960	771	2			N	-0-					30
09	SWR 10	733	-0-	733	3693	733	2			N	-0-					30
10	SWR 10	766	-0-	766	4459	766	2			N	-0-					30
11	SWR 10	732	-0-	732	5191	732	2			N	-0-					30
12	SWR 10	755	-0-	755	5946	755	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,014 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20884	-0-	20884	20884	20884	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21700	-0-	21700	42584	21700	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	20757	-0-	20757	63341	20757	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	12400	-0-	12400	75741	12400	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	21534	-0-	21534	97275	21534	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18632	-0-	18632	115907	18632	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	16468	-0-	16468	132375	16468	2			N	-0-					-0-
*10	132375	X	-0-	-0-	-132375	-0-					N	-0-					-0-
*11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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	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-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

01	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	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
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

01	3000 N	2265	-0-	-735	8530	118	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1564	-0-	-1236	7294	56	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2409	-0-	-691	6603	134	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	438	-0-	-2562	4041	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	941					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	-0-					72
02	840 N	747	-0-	-93	-0-	50	1	697	2	N	-0-					72
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	72	1	992	2	N	-0-					72
04	1170 N	789	-0-	-381	-0-	56	1	733	2	N	-0-					72
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-					72
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					72
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	N	-0-					72
08	961 N	628	-0-	-333	-0-	39	1	589	2	N	-0-					72
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					72
10	1054 N	974	-0-	-80	-0-	65	1	909	2	N	-0-					72
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	947	2	N	-0-					72
12	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	85	1	1118	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,224 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	151	1	2272	2	N	-0-			-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-			-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	2	N	-0-			-0-
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	219	1	2812	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	90	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	191	1	2322	2	N	-0-			-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	170	1	2540	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	141	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	132	1	1635	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	92	1	1204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	183	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	219	1	3066	2	N	-0-			-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	280	1	3839	2	N	-0-			-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	223	1	2941	2	N	-0-			-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	200	1	2573	2	N	-0-			-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-			-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	2	N	-0-			-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	193	1	2889	2	N	-0-			-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2886	2	N	-0-			-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	182	1	2558	2	N	-0-			-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	198	1	2461	2	N	-0-			-0-
*12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	266	1	3494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,212 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	89	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	90	1	1240	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1265	-0-	-325	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	91	1	1173	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	84	1	1158	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	911	-0-	-391	-0-	69	1	842	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3860	-0-	760	760	242	1	3618	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2495	-0-	-505	255	163	1	2332	2	N	-0-			-0-
10	2227	N	1972	-0-	-255	-0-	131	1	1841	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1790	-0-	-820	-0-	133	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	188	1	2477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,761 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	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	122	1	1840	2	N	-0-			57
02	2044	N	1820	-0-	-224	-0-	122	1	1698	2	N	-0-			57
03	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	125	1	1717	2	N	-0-			57
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	N	-0-			57
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	145	1	1866	2	N	-0-			57
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-			57
07	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	133	1	1619	2	N	-0-			57
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	113	1	1686	2	N	-0-			57
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	138	1	1979	2	N	-0-			57
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	144	1	2024	2	N	-0-			57
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1756	2	N	-0-			57
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	133	1	1750	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 23,309 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	10156	X	4777	-0-	-5379	-0-	298	1	4479	2	N	-0-			-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	265	1	3696	2	N	-0-			-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	288	1	3958	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	271	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	269	1	3465	2	N	-0-			-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	261	1	3591	2	N	-0-			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	277	1	3365	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	211	1	3021	2	N	-0-			-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	150	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	125	1	1556	2	N	-0-			-0-
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	198	1	2603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,350 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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	N	-0-			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	781	-0-	-479	-0-	55	1	726	2	N	-0-			-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	2	N	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	721	-0-	-581	-0-	45	1	676	2	N	-0-			-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	109	1	1555	2	N	-0-			-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	2	N	-0-			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	157	1	2367	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2412	-0-	-52	-0-	161	1	2251	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	174	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1311	-0-	-1329	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	132	1	1702	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	109	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	107	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	111	1	1664	2	N	-0-			-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1569	2	N	-0-			-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	121	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	119	1	1569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,345 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 #: 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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	N	-0-			-0-
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	195	1	2567	2	N	-0-			-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	204	1	2620	2	N	-0-			-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	262	1	3601	2	N	-0-			-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2048	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4892	-0-	1792	1792	306	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	146	1	2092	2	N	-0-			-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	177	1	2488	2	N	-0-			-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	N	-0-			-0-
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	213	1	2793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,043 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	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	N	-0-			20
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	17	1	240	2	N	-0-			20
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			20
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			20
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	10	1	123	2	N	-0-			20
06	540	N	122	-0-	-418	-0-	8	1	114	2	N	-0-			20
07	465	N	103	-0-	-362	-0-	8	1	95	2	N	-0-			20
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-			20
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	N	-0-			20
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-			20
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	84	1	1045	2	N	-0-			20
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,565 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	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	114	1	1721	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1496	-0-	-324	-0-	100	1	1396	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	113	1	1555	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	115	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	153	1	1963	2	N	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	123	1	1689	2	N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	146	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5120	-0-	2020	2020	321	1	4799	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1674	-0-	-1326	694	109	1	1565	2	N	-0-			-0-
10	2252	N	1558	-0-	-694	-0-	103	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	1659	-0-	-711	-0-	124	1	1535	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1728	-0-	-721	-0-	122	1	1606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,211 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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	219	1	3287	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	N	-0-			-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	N	-0-			-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	176	1	2318	2	N	-0-			-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	230	1	2953	2	N	-0-			-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	170	1	2333	2	N	-0-			-0-
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	133	1	1615	2	N	-0-			-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	N	-0-			-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	164	1	2344	2	N	-0-			-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	216	1	3035	2	N	-0-			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	193	1	2393	2	N	-0-			-0-
*12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,338 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	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	85	1	1277	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	114	1	1593	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	88	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1438	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	132	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	186	1	2258	2	N	-0-			-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	-0-			-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	126	1	1811	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	167	1	2344	2	N	-0-			-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	111	1	1456	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,710 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	N	-0-			17
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			17
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-			17
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-			17
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	117	1	1544	2	N	-0-			17
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	N	-0-			17
07	3100	N	3286	-0-	186	186	236	1	3050	2	N	-0-			17
08	3100	N	3614	-0-	514	700	239	1	3375	2	N	-0-			17
09	3000	N	3726	-0-	726	1426	251	1	3475	2	N	-0-			17
10	5266	X	3840	-0-	-1426	-0-	242	1	3598	2	N	-0-			17
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	249	1	3200	2	N	-0-			17
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	210	1	2399	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 29,673 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-230	-0-	82	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	72	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	76	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	76	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	77	1	989	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	68	1	942	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	72	1	874	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	58	1	866	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	66	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	N	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	N	-0-			-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	595	-0-	-521	-0-	37	1	558	2	N	-0-			65
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	54	1	751	2	N	-0-			65
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-			65
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-			65
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	63	1	806	2	N	-0-			65
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	62	1	854	2	N	-0-			65
07	1240	N	945	-0-	-295	-0-	72	1	873	2	N	-0-			65
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	N	-0-			65
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	53	1	761	2	N	-0-			65
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	58	1	814	2	N	-0-			65
11	840	N	676	-0-	-164	-0-	50	1	626	2	N	-0-			65
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	43	1	570	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	N	-0-			40
02	1036	N	857	-0-	-179	-0-	57	1	800	2	N	-0-			40
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	N	-0-			40
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	2	N	-0-			40
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	N	-0-			40
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	82	1	1128	2	N	-0-			40
07	1519	N	922	-0-	-597	-0-	70	1	852	2	N	-0-			40
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	68	1	1022	2	N	-0-			40
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	66	1	948	2	N	-0-			40
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	101	1	1427	2	N	-0-			40
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	76	1	939	2	N	-0-			40
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	68	1	887	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 14,169 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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	173	1	2597	2	N	-0-			-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	2	N	-0-			-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-			-0-
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	-0-			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1263	2	N	-0-			-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	173	1	2585	2	N	-0-			-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	2	N	-0-			-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	N	-0-			-0-
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	113	1	1491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	-0-			-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	179	1	2503	2	N	-0-			-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	191	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	193	1	2537	2	N	-0-			-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	207	1	2662	2	N	-0-			-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	181	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	157	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	N	-0-			-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	2	N	-0-			-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	169	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	2	N	-0-			-0-
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,908 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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	153	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	133	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	147	1	2011	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	140	1	1845	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1704	-0-	-497	-0-	123	1	1581	2	N	-0-			-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3670	-0-	570	570	279	1	3391	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3277	-0-	177	747	205	1	3072	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3049	-0-	49	796	199	1	2850	2	N	-0-			-0-
10	3469	X	2673	-0-	-796	-0-	177	1	2496	2	N	-0-			-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	237	1	2945	2	N	-0-			-0-
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	217	1	2853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,619 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1256	-0-	-144	-0-	84	1	1172	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	94	1	1290	2	N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	165	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	195	1	2681	2	N	-0-			-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	216	1	2622	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3161	-0-	61	61	198	1	2963	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	1597	-0-	-833	-0-	104	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	1291	-0-	-1220	-0-	86	1	1205	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1465	-0-	-965	-0-	109	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	2511 X	1482	-0-	-1029	-0-	105	1	1377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	-0-			-0-
02	2604 N	2096	-0-	-508	-0-	140	1	1956	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	1417	-0-	-908	-0-	96	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	1454	-0-	-826	-0-	103	1	1351	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	689	-0-	-1636	-0-	50	1	639	2	N	-0-			-0-
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1881	2	N	-0-			-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1	1952	2	N	-0-			-0-
09	2850 N	2299	-0-	-551	-0-	150	1	2149	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	122	1	1719	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	129	1	1604	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	98	1	1286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,256 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	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	70	1	1050	2	N	-0-			10
02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	58	1	815	2	N	-0-			10
03	1302	N	936	-0-	-366	-0-	64	1	872	2	N	-0-			10
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	74	1	972	2	N	-0-			10
05	961	N	701	-0-	-260	-0-	51	1	650	2	N	-0-			10
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	-0-			10
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	N	-0-			10
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-			10
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	N	-0-			10
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	2	N	-0-			10
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	81	1	1009	2	N	-0-			10
12	1364	N	953	-0-	-411	-0-	67	1	886	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 12,613 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	2	N	-0-			-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	801	-0-	-346	-0-	61	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	46	1	693	2	N	-0-			-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	94	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	86	1	1207	2	N	-0-			-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	N	-0-			-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,995 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	14B2 EXT		3333	-0-	3333	14606	208	1	3125	2	N	-0-			-0-
02	17923	X	3317	-0-	-14606	-0-	222	1	3095	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	167	1	2299	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	202	1	2664	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2705	-0-	-953	-0-	195	1	2510	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2742	-0-	-798	-0-	186	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	212	1	2575	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	150	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	190	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2815	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	181	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	146	1	1915	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,021 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	185	1	2787	2	N	-0-			-0-
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2173	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	154	1	2120	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	123	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	123	1	1581	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1485	-0-	-795	-0-	101	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	210	1	2547	2	N	-0-			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3921	-0-	921	921	256	1	3665	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3101	-0-	1	922	206	1	2895	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2587	-0-	-413	509	193	1	2394	2	N	-0-			-0-
*12	2565	X	2056	-0-	-509	-0-	145	1	1911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,279 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	1457	N	759	-0-	-698	-0-	47	1	712	2	N	-0-			17
02	1288	N	733	-0-	-555	-0-	49	1	684	2	N	-0-			17
03	1178	N	871	-0-	-307	-0-	59	1	812	2	N	-0-			17
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	41	1	539	2	N	-0-			17
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	42	1	539	2	N	-0-			17
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	54	1	736	2	N	-0-			17
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	-0-			17
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	2	N	-0-			17
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	2	N	-0-			17
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	-0-			17
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-			17
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	58	1	765	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 10,350 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	X	39	-0-	-2621	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	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: 697 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 #: 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	247	1	3712	2	N	-0-			-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	199	1	2786	2	N	-0-			-0-
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1843	2	N	-0-			-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	202	1	2654	2	N	-0-			-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	N	-0-			-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	188	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	206	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	149	1	2229	2	N	-0-			-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	184	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	227	1	3192	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3371	-0-	371	371	251	1	3120	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2956	-0-	-144	227	209	1	2747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,841 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	924	N	324	-0-	-600	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	88	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	66	1	864	2	N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	821	-0-	-439	-0-	56	1	765	2	N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-			-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	N	-0-			-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	N	-0-			-0-
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	52	1	732	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	552	-0-	-708	-0-	41	1	511	2	N	-0-			-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,383 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	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	95	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	637	-0-	-791	-0-	43	1	594	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	483	-0-	-1067	-0-	33	1	450	2	N	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	113	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	155	1	1999	2	N	-0-			-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	978	-0-	-603	-0-	74	1	904	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	50	1	701	2	N	-0-			-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	144	1	1793	2	N	-0-			-0-
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,681 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	185	-0-	185	185	13	1	172	2	N	-0-					-0-
04		185 X	-0-	-0-	-185	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 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	3596	X	2965	-0-	-631	-0-	185	1	2780	2	N	-0-					35
02	3192	X	3029	-0-	-163	-0-	183	1	2846	2	N	-0-					35
03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	200	1	2923	2	N	-0-					35
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	158	1	2292	2	N	-0-					35
05	3348	X	2439	-0-	-909	-0-	172	1	2267	2	N	-0-					35
06	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	203	1	2823	2	N	-0-					35
07	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	208	1	2684	2	N	-0-					35
08	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	188	1	2661	2	N	9					44
							10	9									
09	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	163	1	2257	2	N	8					52
							9	9									
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	179	1	2652	2	N	-0-					52
11	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	178	1	2288	2	N	38					90
							42	9									
12	2883	X	2277	-0-	-606	-0-	184	1	2093	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 32,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	N	1957	-0-	-0-	-0-	122	1	1835	2	N	-0-			-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1863	2	N	-0-			-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	148	1	2171	2	N	-0-			-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	102	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	2	N	-0-			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,008 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	177	1	2662	2	N	-0-			20
02	3108	X	2711	-0-	-397	-0-	164	1	2547	2	N	-0-			20
03	3441	X	2808	-0-	-633	-0-	179	1	2629	2	N	-0-			20
04	3330	X	2515	-0-	-815	-0-	162	1	2353	2	N	-0-			20
05	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	176	1	2318	2	N	-0-			20
06	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	175	1	2434	2	N	-0-			20
07	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	175	1	2265	2	N	-0-			20
08	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	164	1	2320	2	N	-0-			20
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	164	1	2275	2	N	-0-			20
10	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	154	1	2287	2	N	-0-			20
11	2610	X	1818	-0-	-792	-0-	131	1	1687	2	N	-0-			20
*12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2353	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 30,157 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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	144	1	2169	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1450	-0-	-650	-0-	88	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	140	1	2038	2	N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	132	1	1736	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	135	1	1872	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	790	-0-	-1473	-0-	57	1	733	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	88	1	1244	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1019	-0-	-991	-0-	69	1	950	2	N	-0-			-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	66	1	754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	411	1	6173	2	N	-0-			161
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	357	1	5546	2	N	-0-			161
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	373	1	5457	2	N	-0-			161
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	410	1	5960	2	N	-0-			161
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	394	1	5178	2	N	-0-			161
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	345	1	4784	2	N	-0-			161
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	311	1	4015	2	N	-0-			161
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	353	1	4991	2	N	-0-			161
09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	365	1	5054	2	N	31			192
							34	9							
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	361	1	5355	2	N	-0-			192
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3985	2	N	-0-			192
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	N	-0-			192

TOTAL GAS PROD: 65,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	617	-0-	-747	-0-	39	1	578	2	N	-0-			23
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	N	-0-			23
03	1364	N	146	-0-	-1218	-0-	9	1	137	2	N	-0-			23
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	20	1	290	2	N	-0-			23
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	33	1	436	2	N	-0-			23
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-			23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-			23
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	10	1	147	2	N	-0-			23
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-			23
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	2	N	-0-			23
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-			23
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,485 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	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	57	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	66	1	960	2	N	-0-			-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	65	1	857	2	N	-0-			-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	789	-0-	-296	-0-	57	1	732	2	N	-0-			-0-
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	53	1	747	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	691	-0-	-329	-0-	47	1	644	2	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-			-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	48	1	612	2	N	-0-			-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1723	2	N	-0-			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	N	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-			-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	90	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	95	1	1150	2	N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	-0-			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	-0-			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	89	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	89	1	1108	2	N	-0-			-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	485	-0-	-663	-0-	32	1	453	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	71	1	968	2	N	-0-			-0-
04	960	N	665	-0-	-295	-0-	47	1	618	2	N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	642	-0-	-378	-0-	44	1	598	2	N	-0-			-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	598	2	N	-0-			-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	33	1	497	2	N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	-0-			-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	46	1	609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 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	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	-0-			17
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	143	1	1997	2	N	-0-			17
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	195	1	2677	2	N	-0-			17
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	201	1	2642	2	N	-0-			17
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	161	1	2065	2	N	-0-			17
06	3000	N	3145	-0-	145	145	213	1	2932	2	N	-0-			17
07	2569	N	2424	-0-	-145	-0-	184	1	2240	2	N	-0-			17
08	3100	N	3962	-0-	862	862	248	1	3714	2	N	-0-			17
09	3998	X	3136	-0-	-862	-0-	205	1	2931	2	N	-0-			17
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	247	1	3481	2	N	-0-			17
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1727	2	N	-0-			17
*12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 32,929 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1405	2	N	-0-			20
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	2	N	-0-			20
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-			20
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1473	2	N	-0-			20
05	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	96	1	1234	2	N	-0-			20
06	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	117	1	1602	2	N	-0-			20
07	1643	N	201	-0-	-1442	-0-	15	1	186	2	N	-0-			20
08	1333	N	931	-0-	-402	-0-	58	1	873	2	N	-0-			20
09	1710	N	1205	-0-	-505	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			20
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	2	N	-0-			20
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	52	1	641	2	N	-0-			20
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	65	1	857	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 16,427 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	403	N	304	-0-	-99	-0-	19	1	285	2	N	-0-			30
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-			30
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-			30
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-			30
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	38	1	499	2	N	-0-			30
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	19	1	258	2	N	-0-			30
07	682	N	219	-0-	-463	-0-	16	1	203	2	N	-0-			30
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	25	1	351	2	N	-0-			30
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			30
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-			30
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			30
12	496	N	100	-0-	-396	-0-	8	1	92	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 5,052 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	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1554	-0-	-14	-0-	104	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1696	2	N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	121	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	107	1	1301	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	82	1	1226	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	99	1	1418	2	N	-0-			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	98	1	1376	2	N	-0-			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,744 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	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			Y	-0-			-0-
02	1512	N	1416	-0-	-96	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
03	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-			-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			Y	-0-			-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-			-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-			-0-
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			Y	-0-			-0-
*12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	92	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	93	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1678	2	N	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,959 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	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	79	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-	64	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	75	1	1498	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	72	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	71	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	74	1	1338	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	374	-0-	-1156	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,181 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	1829	N	1009	-0-	-820	-0-	51	1	958	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	719	-0-	-765	-0-	33	1	686	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	883	-0-	-791	-0-	42	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	N	-0-			-0-
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	29	1	583	2	N	-0-			-0-
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	36	1	683	2	N	-0-			-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	N	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1408	2	N	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	63	1	1338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,676 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	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	99	1	1858	2	N	-0-			-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1113	-0-	-777	-0-	53	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	2	N	-0-			-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	N	-0-			-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	108	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1300	-0-	-680	-0-	71	1	1229	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	105	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	114	1	2254	2	N	-0-			-0-
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	102	1	2171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,051 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	3038	X	2485	-0-	-553	-0-	126	1	2359	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2187	-0-	-501	-0-	100	1	2087	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2350	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	97	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	125	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	120	1	2250	2	N	-0-			-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	135	1	2425	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	119	1	2063	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2035	-0-	-383	-0-	101	1	1934	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	115	1	2260	2	N	-0-			-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,110 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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	145	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-			-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	128	1	2561	2	N	-0-			-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	136	1	2733	2	N	-0-			-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	2	N	-0-			-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	169	1	3157	2	N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	173	1	3225	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3270	-0-	170	170	172	1	3098	2	N	-0-			-0-
09	3203	X	3033	-0-	-170	-0-	166	1	2867	2	N	-0-			-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	N	-0-			-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	149	1	2942	2	N	-0-			-0-
*12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	137	1	2929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,670 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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2722	2	N	-0-			-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	141	1	2821	2	N	-0-			-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2664	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	130	1	2581	2	N	-0-			-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-			-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	2	N	-0-			-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	158	1	2843	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	129	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	101	1	1929	2	N	-0-			-0-
11	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	99	1	2120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,554 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	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	83	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1349	-0-	-191	-0-	62	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	63	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2426	2	N	-0-			-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	N	-0-			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	125	1	2316	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	133	1	2480	2	N	-0-			-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	119	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	1850	-0-	-580	-0-	101	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	115	1	2207	2	N	-0-			-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	N	-0-			-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

01	2356	N	1526	-0-	-830	-0-	77	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	71	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	N	-0-			-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	80	1	1583	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	74	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	82	1	1527	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	82	1	1466	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	810	-0-	-660	-0-	45	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	897	-0-	-715	-0-	45	1	852	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1026	-0-	-474	-0-	50	1	976	2	N	-0-			-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	37	1	793	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2139	N	1266	-0-	-873	-0-	94	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	100	1	1406	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	80	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	128	1	1914	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	126	1	1708	2	N	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	108	1	1402	2	N	-0-			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1440	-0-	-330	-0-	97	1	1343	2	N	-0-			-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,200 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1286	-0-	286	286	59	1	1227	2	Y	-0-			-0-
03	1731	N	1445	-0-	-286	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	65	1	1284	2	Y	-0-			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-			-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-			-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	76	1	1308	2	Y	-0-			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-			-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	846	-0-	-580	-0-	38	1	808	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 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	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	71	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1422	-0-	-62	-0-	65	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	172	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	104	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	811	-0-	-770	-0-	39	1	772	2	N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	222	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	204	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2904	2	N	-0-					-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	149	1	2943	2	N	-0-					-0-
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,992 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	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	79	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	66	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	79	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	74	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	87	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1587	2	N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,154 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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	N	-0-			-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	N	-0-			-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	136	1	2739	2	N	-0-			-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	133	1	2624	2	N	-0-			-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	136	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2653	2	N	-0-			-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	132	1	2381	2	N	-0-			-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	143	1	2473	2	N	-0-			-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2598	2	N	-0-			-0-
*12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,497 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	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-			-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-			-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	116	1	2304	2	N	-0-			-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	123	1	2296	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	121	1	2180	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	122	1	2110	2	N	-0-			-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	123	1	2345	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	107	1	2097	2	N	-0-			-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,859 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	12648	X	9090	-0-	-3558	-0-	461	1	8629	2	N	-0-			-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	680	1	14147	2	N	-0-			-0-
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	757	1	15174	2	N	-0-			-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	523	1	10511	2	N	-0-			-0-
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	730	1	14459	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	11346	-0-	-2424	-0-	575	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	749	1	13954	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	11796	-0-	-2433	-0-	621	1	11175	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	10105	-0-	-3665	-0-	553	1	9552	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	12822	-0-	-1407	-0-	637	1	12185	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	12962	-0-	-808	-0-	626	1	12336	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	11011	-0-	-3218	-0-	492	1	10519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,816 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	12276	X	10317	-0-	-1959	-0-	523	1	9794	2	N	-0-					24
02	11088	X	10278	-0-	-810	-0-	471	1	9807	2	N	-0-					24
03	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	503	1	10089	2	N	-0-					24
04	11370	X	8560	-0-	-2810	-0-	406	1	8154	2	N	-0-					24
05	11377	X	6445	-0-	-4932	-0-	310	1	6135	2	N	-0-					24
06	11010	X	3344	-0-	-7666	-0-	170	1	3174	2	N	-0-	24	1			-0-
07	11377	X	6538	-0-	-4839	-0-	333	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	6424	-0-	-4178	-0-	367	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5190	-0-	-3360	-0-	309	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6474	-0-	-67	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4804	-0-	-1526	-0-	258	1	4546	2	N	-0-					-0-
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	330	1	6391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,687 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	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	259	1	4862	2	N	-0-					41
02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					41
03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	242	1	4852	2	N	-0-					41
04	5400	X	3502	-0-	-1898	-0-	166	1	3336	2	N	-0-					41
05	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	242	1	4781	2	N	-0-					41
06	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	253	1	4736	2	N	-0-					41
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	239	1	4441	2	N	-0-					41
08	5084	X	4770	-0-	-314	-0-	251	1	4519	2	N	-0-					41
09	4980	X	4437	-0-	-543	-0-	243	1	4194	2	N	-0-					41
10	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	218	1	4174	2	N	-0-					41
11	4980	X	4723	-0-	-257	-0-	228	1	4495	2	N	-0-					41
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	229	1	4903	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 56,610 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	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	597	1	11182	2	N	-0-					115
02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	457	1	9498	2	N	-0-					115
03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	548	1	10992	2	N	-0-					115
04	10860	X	8958	-0-	-1902	-0-	425	1	8533	2	N	-0-					115
05	11222	X	9163	-0-	-2059	-0-	441	1	8722	2	N	-0-					115
06	10860	X	8178	-0-	-2682	-0-	415	1	7763	2	N	-0-					115
07	11222	X	8624	-0-	-2598	-0-	440	1	8184	2	N	-0-					115
08	11222	X	7113	-0-	-4109	-0-	374	1	6739	2	N	-0-					115
09	8970	X	6317	-0-	-2653	-0-	346	1	5971	2	N	-0-					115
10	9176	X	7639	-0-	-1537	-0-	380	1	7259	2	N	-0-					115
11	8340	X	7690	-0-	-650	-0-	372	1	7318	2	N	-0-					115
12	8618	X	6476	-0-	-2142	-0-	289	1	6187	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 103,432 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	7161	X	6686	-0-	-475	-0-	339	1	6347	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6330	-0-	-138	-0-	290	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	324	1	6495	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6501	-0-	-429	-0-	308	1	6193	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	330	1	6537	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	4753	-0-	-2027	-0-	241	1	4512	2	N	-0-			-0-
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	382	1	7112	2	N	-0-			-0-
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	384	1	6910	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	2905	-0-	-3755	-0-	159	1	2746	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6949	-0-	-553	-0-	345	1	6604	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	7157	-0-	-103	-0-	346	1	6811	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	312	1	6678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	202	1	3777	2	Y	-0-			-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	160	1	3329	2	Y	-0-			-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	165	1	3318	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	3910	-0-	-590	-0-	185	1	3725	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	192	1	3790	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3496	-0-	-344	-0-	177	1	3319	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3107	-0-	-923	-0-	158	1	2949	2	Y	-0-			-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	225	1	4050	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	170	1	2929	2	Y	-0-			-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	199	1	3806	2	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3406	-0-	-734	-0-	165	1	3241	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	185	1	3954	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	255	1	4770	2	Y	-0-			-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	250	1	5209	2	Y	-0-			-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	289	1	5800	2	Y	-0-			-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	273	1	5494	2	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5538	-0-	-104	-0-	266	1	5272	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	5189	-0-	-271	-0-	263	1	4926	2	Y	-0-			-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	289	1	5389	2	Y	-0-			-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	285	1	5134	2	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5052	-0-	-708	-0-	277	1	4775	2	Y	-0-			-0-
10	5673	X	5285	-0-	-388	-0-	263	1	5022	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5227	-0-	-263	-0-	253	1	4974	2	Y	-0-			-0-
12	5673	X	4208	-0-	-1465	-0-	188	1	4020	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,936 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	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	195	1	3653	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	166	1	3447	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	185	1	3711	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3543	-0-	-507	-0-	168	1	3375	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	187	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	188	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	202	1	3764	2	N	-0-			-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	208	1	3745	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	202	1	3494	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	191	1	3652	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	144	1	2838	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	141	1	3021	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,100 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	14043	X	5323	-0-	-8720	-0-	270	1	5053	2	N	-0-			149
02	10892	X	6694	-0-	-4198	-0-	307	1	6387	2	N	-0-			149
03	9424	X	6619	-0-	-2805	-0-	314	1	6305	2	N	-0-			149
04	7260	X	5736	-0-	-1524	-0-	272	1	5464	2	N	-0-			149
05	7502	X	6339	-0-	-1163	-0-	305	1	6034	2	N	-0-			149
06	7170	X	5650	-0-	-1520	-0-	287	1	5363	2	N	-0-			149
07	7409	X	4024	-0-	-3385	-0-	205	1	3819	2	N	-0-			149
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	366	1	6594	2	N	-0-			149
09	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	327	1	5647	2	N	-0-			149
10	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	308	1	5884	2	N	-0-			149
11	6750	X	5167	-0-	-1583	-0-	250	1	4917	2	N	-0-			149
*12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1064	1	22739	2	N	29			178
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 88,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-			-0-
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-			-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	-0-			-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-			-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	138	1	2491	2	Y	-0-			-0-
09	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	136	1	2344	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	125	1	2383	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	118	1	2314	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,311 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11816	-0-	-801	-0-	545	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10759	-0-	-357	-0-	498	1	10261	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11721	-0-	-586	-0-	539	1	11182	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11351	-0-	-559	-0-	575	1	10776	2	N	-0-					-0-
05	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	1218	1	20616	2	N	115	75	1			40
							127	9									
06	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	585	1	11659	2	N	-0-	40	1			-0-
07	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	537	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11277	-0-	-2425	-0-	532	1	10745	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	10577	-0-	-2683	-0-	497	1	10080	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11145	-0-	-2557	-0-	504	1	10641	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10485	-0-	-1755	-0-	468	1	10017	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	11149	-0-	-135	-0-	493	1	10656	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4032	-0-	-1269	-0-	204	1	3828	2	Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	182	1	3786	2	Y	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	196	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3931	-0-	-869	-0-	186	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3532	-0-	-1118	-0-	170	1	3362	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	196	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	219	1	4075	2	Y	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	233	1	4202	2	Y	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	226	1	3894	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	209	1	3987	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	198	1	3901	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,029 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	174	1	3263	2	Y	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	143	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	159	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	154	1	3100	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	162	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	157	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	166	1	3082	2	Y	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	158	1	2847	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2408	-0-	-862	-0-	132	1	2276	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	128	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2690	-0-	-565	-0-	120	1	2570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,167 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	11532	X	10684	-0-	-848	-0-	493	1	10191	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	9618	-0-	-658	-0-	445	1	9173	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	10491	-0-	-669	-0-	482	1	10009	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	10181	-0-	-589	-0-	516	1	9665	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	586	1	9927	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	10235	-0-	-115	-0-	489	1	9746	2	N	-0-			-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	515	1	10255	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	9950	-0-	-559	-0-	469	1	9481	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9662	-0-	-568	-0-	454	1	9208	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	9803	-0-	-954	-0-	444	1	9359	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9040	-0-	-1370	-0-	403	1	8637	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	9643	-0-	-1114	-0-	427	1	9216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	261	1	5401	2	N	-0-			-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	246	1	5062	2	N	-0-			-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	N	-0-			-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	294	1	5506	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	328	1	5562	2	N	-0-			-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	274	1	5462	2	N	-0-			-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	279	1	5559	2	N	-0-			-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	278	1	5620	2	N	-0-			-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	263	1	5330	2	N	-0-			-0-
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	255	1	5385	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5211	-0-	-189	-0-	233	1	4978	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	232	1	5019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10548	-0-	-767	-0-	487	1	10061	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9459	-0-	-593	-0-	438	1	9021	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10236	-0-	-738	-0-	470	1	9766	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9754	-0-	-866	-0-	494	1	9260	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10355	-0-	-526	-0-	577	1	9778	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	464	1	9249	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	9790	-0-	-688	-0-	468	1	9322	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9774	-0-	-580	-0-	461	1	9313	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9312	-0-	-708	-0-	437	1	8875	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9416	-0-	-938	-0-	426	1	8990	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	9041	-0-	-679	-0-	403	1	8638	2	N	-0-			-0-
12	9796	X	9307	-0-	-489	-0-	412	1	8895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,705 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8046	-0-		-541		-0-		365 133	1 9	7548	2	Y	121	115	1			125
02	7733	X	7733	-0-		-0-		-0-		352 131	1 9	7250	2	Y	119	116	1			128
03	8203	X	8203	-0-		-0-		-0-		374 72	1 9	7757	2	Y	65	116	1			77
04	9270	X	7748	-0-		-1522		-0-		390 52	1 9	7306	2	Y	47					124
05	8556	X	7469	-0-		-1087		-0-		410 119	1 9	6940	2	Y	108	114	1			118
06	8280	X	6862	-0-		-1418		-0-		326 48	1 9	6488	2	Y	44	109	1			53
07	8556	X	6878	-0-		-1678		-0-		326 61	1 9	6491	2	Y	55					108
08	6704	X	6704	-0-		-0-		-0-		312 81	1 9	6311	2	Y	74	89	1			93
09	7710	X	6926	-0-		-784		-0-		325 11	1 9	6590	2	Y	10	93	1			10
10	7471	X	7184	-0-		-287		-0-		319 128	1 9	6737	2	Y	116	112	1			14
11	6870	X	6706	-0-		-164		-0-		299	1	6407	2	Y	-0-					14
12	7161	X	6945	-0-		-216		-0-		307	1	6638	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 87,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		252494	-0-		252494		920267		333 1023	1 9	251138	2	N	930	923	1			235
02	0		192407	-0-		192407		1112674		264 856	1 9	191287	2	N	778	740	1			273
03	1284377	X	171703	-0-		-1112674		-0-		311 824	1 9	170568	2	N	749	736	1			286
04	369540	X	144188	-0-		-225352		-0-		283 631	1 9	143274	2	N	574	551	1			309
05	381858	X	130984	-0-		-250874		-0-		332 538	1 9	130114	2	N	489	552	1			246
06	369540	X	110365	-0-		-259175		-0-		315 411	1 9	109639	2	N	374	373	1			247
07	381858	X	84373	-0-		-297485		-0-		807 354	1 9	83212	2	N	322	364	1			205
08	171709	X	98729	-0-		-72980		-0-		334 255	1 9	98140	2	N	232	354	1			83
09	144180	X	83340	-0-		-60840		-0-		716 211	1 9	82413	2	N	192	180	1			95
10	130975	X	115798	-0-		-15177		-0-		5255 179	1 9	110364	2	N	163	185	1			73
11	140621	X	140621	-0-		-0-		-0-		6293 33	1 9	134295	2	N	30					103
*12	123330	X	123330	-0-		-0-		-0-		5472 42	1 9	117816	2	N	38					141

TOTAL GAS PROD: 1,648,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		208834	-0-	208834	628120	633	1	208201	2	N	-0-					-0-
02	0		164014	-0-	164014	792134	571	1	163443	2	N	-0-					-0-
03	0		52302	-0-	52302	844436	213	1	52089	2	N	-0-					-0-
04	888256	X	43820	-0-	-844436	-0-	206	1	43614	2	N	-0-					-0-
05	295182	X	38209	-0-	-256973	-0-	213	1	37996	2	N	-0-					-0-
06	285660	X	91671	-0-	-193989	-0-	4955	1	86716	2	N	-0-					-0-
07	295182	X	77557	-0-	-217625	-0-	4173	1	73384	2	N	-0-					-0-
08	295182	X	81328	-0-	-213854	-0-	3834	1	77494	2	N	-0-					-0-
09	91680	X	75795	-0-	-15885	-0-	3558	1	72237	2	N	-0-					-0-
10	94736	X	84789	-0-	-9947	-0-	3837	1	80952	2	N	-0-					-0-
11	104813	X	104813	-0-	-0-	-0-	4676	1	100137	2	N	-0-					-0-
*12	98087	X	98087	-0-	-0-	-0-	4341	1	93746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	46	1	2290	2	N	-0-					23
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-					23
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	41	1	2055	2	N	-0-					23
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	38	1	1904	2	N	-0-					23
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-					23
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1996	2	N	-0-					23
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	37	1	1876	2	N	-0-					23
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	N	-0-					23
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	2296	2	N	-0-					23
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2480	2	N	-0-					23
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	52	1	2594	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	434	N	381	-0-	-53	-0-	8	1	373	2	N	-0-					115
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	6	1	297	2	N	-0-					115
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	7	1	352	2	N	-0-					115
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	5	1	225	2	N	-0-					115
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	4	1	210	2	N	-0-					115
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	4	1	186	2	N	-0-					115
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	5	1	230	2	N	-0-					115
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-					115
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	-0-					115
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					115
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					115
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,134 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

01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					160
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					160
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					160
04	2280	X	1989	-0-	-291	-0-	1989	2			N	-0-					160
05	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					160
06	2370	X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-					160
07	2449	X	1740	-0-	-709	-0-	1740	1			N	-0-					160
08	2418	X	1775	-0-	-643	-0-	1775	2			N	-0-					160
09	2250	X	1326	-0-	-924	-0-	1326	2			N	-0-					160
10	2325	X	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					160
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					160
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 24,420 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					60
02	1512	N	1240	-0-	-272	-0-	1240	2			N	-0-					60
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					60
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					60
06	1620	N	1245	-0-	-375	-0-	1245	2			N	-0-					60
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					60
08	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					60
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					60
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60
11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					60
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2090	-0-	-2529	-0-	2090	2			N	-0-					50
02	3220	X	2247	-0-	-973	-0-	2247	2			N	-0-					50
03	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	2			N	-0-					50
04	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2846	2			N	-0-					50
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					50
06	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-					50
07	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					50
08	3472	X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2			N	-0-					50
09	3360	X	2149	-0-	-1211	-0-	2149	2			N	-0-					50
10	3472	X	1695	-0-	-1777	-0-	1695	2			N	-0-					50
11	2880	X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2			N	-0-					50
12	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			N	-0-					25
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
03	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-					25
04	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2			N	-0-					25
05	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	1015	2			N	-0-					25
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-					25
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					25
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					25
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					25
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					25
11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	868	2			N	-0-					25
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2313	-0-	-357	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2102	-0-	-688	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	2910	N	2527	-0-	-383	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	3000	N	452	-0-	-2548	448	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	848	N	400	-0-	-448	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	44	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	46	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	345	-0-	-2023	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					13
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					13
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					13
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					13
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					13
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	41	1	227	2	Y	-0-					13
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	49	1	263	2	Y	-0-					13
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	Y	-0-					13
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					13
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					13
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	133	1	2425	2	N	-0-					2
02	2800	X	1423	-0-	-1377	-0-	51	1	1372	2	N	-0-					2
03	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	125	1	2131	2	N	-0-					2
04	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	116	1	2006	2	N	-0-					2
05	2573	X	1966	-0-	-607	-0-	298	1	1668	2	N	-0-					2
06	2190	N	1812	-0-	-378	-0-	278	1	1534	2	N	-0-					2
07	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	258	1	1395	2	N	-0-					2
08	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	272	1	1574	2	N	-0-					2
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	105	1	1582	2	N	-0-					2
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	2	N	-0-					2
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		154	-0-	154	207	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		129	-0-	129	336	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	119	-0-	-336	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	59	-0-	-325	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	48	1			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

01	3000	N	1044	-0-	-1956	2616	54	1	990	2	Y	-0-					1
02	2800	N	956	-0-	-1844	772	34	1	922	2	Y	-0-					1
03	1688	N	916	-0-	-772	-0-	51	1	865	2	Y	-0-					1
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					1
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	130	1	730	2	Y	-0-					1
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	132	1	726	2	Y	-0-					1
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	124	1	667	2	Y	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	69	1	396	2	Y	-0-					1
09	870	N	188	-0-	-682	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					1
10	806	N	155	-0-	-651	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			1
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			1
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	12	1	68	2	Y	-0-			1
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	2	Y	-0-			1
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		222	-0-	222	222	33	1	189	2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		149	-0-	149	371	9	1	140	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		154	-0-	154	525	9	1	145	2	Y	-0-			1
11	675	N	150	-0-	-525	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1396	-0-	-1604	5488	73	1	1323	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1078	-0-	-1722	3766	38	1	1040	2	Y	-0-			-0-
03	SHUT IN		968	-0-	968	4734	54	1	914	2	Y	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4734					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		32	-0-	32	4766	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	4766		-0-	-0-	-4766	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1315	-0-	-1685	8382	69	1	1246	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1178	-0-	-1622	6760	42	1	1136	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1245	-0-	-1855	4905	69	1	1176	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1141	-0-	-1859	3046	62	1	1079	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1213	-0-	-1887	1159	184	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	2361	N	1202	-0-	-1159	-0-	184	1	1018	2	Y	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	189	1	1018	2	Y	-0-			-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	2	Y	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 12,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		215	-0-	215	215	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		213	-0-	213	428	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		239	-0-	239	667	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	227	-0-	-667	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	90	1	1559	2	Y	-0-			2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	209	1	1169	2	Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	284	2	N	-0-			-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	23	1	126	2	N	-0-			-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	28	1	152	2	N	-0-			-0-
08	341	N	177	-0-	-164	-0-	26	1	151	2	N	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1316	-0-	-1684	5047	69	1	1247	2	Y	-0-			1
02	2800	N	1162	-0-	-1638	3409	41	1	1121	2	Y	-0-			1
03	3100	N	1351	-0-	-1749	1660	75	1	1276	2	Y	-0-			1
04	2974	N	1314	-0-	-1660	-0-	72	1	1242	2	Y	-0-			1
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	210	1	1174	2	Y	-0-			1
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	200	1	1101	2	Y	-0-			1
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	191	1	1030	2	Y	-0-			1
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	210	1	1212	2	Y	-0-			1
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	78	1	1176	2	Y	-0-			1
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-			1
11	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-			1
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	524	N	190	-0-	-334	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			1
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			1
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-			1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-			1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 938 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	22933	X	3716	-0-	-19217	-0-	194	1	3522	2	Y	-0-			2
02	3864	X	3389	-0-	-475	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-			2
03	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	226	1	3848	2	Y	-0-			2
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	177	1	3066	2	Y	-0-			2
05	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	556	1	3110	2	Y	-0-			2
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	600	1	3312	2	Y	-0-			2
07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	431	1	2330	2	Y	-0-			2
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	451	1	2604	2	Y	-0-			2
09	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	228	1	3447	2	Y	-0-			2
10	4030	X	3684	-0-	-346	-0-	217	1	3467	2	Y	-0-			2
11	3900	X	2923	-0-	-977	-0-	110	1	2813	2	Y	-0-			2
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,098 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	3000	N	1496	-0-	-1504	5955	78	1	1418	2	Y	-0-			3
02	2800	N	1273	-0-	-1527	4428	45	1	1228	2	Y	-0-			3
03	3100	N	1513	-0-	-1587	2841	84	1	1429	2	Y	-0-			3
04	3000	N	1537	-0-	-1463	1378	84	1	1453	2	Y	-0-			3
05	2972	N	1594	-0-	-1378	-0-	242	1	1352	2	Y	-0-			3
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	2	Y	-0-			3
07	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	201	1	1087	2	Y	-0-			3
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	235	1	1360	2	Y	-0-			3
09	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	83	1	1249	2	Y	-0-			3
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-			3
11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	53	1	1358	2	Y	-0-			3
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2582	-0-	-418	12634	135	1	2447	2	Y	-0-			1
02	2800	N	1930	-0-	-870	11764	69	1	1861	2	Y	-0-			1
03	3100	N	1902	-0-	-1198	10566	105	1	1797	2	Y	-0-			1
04	3000	N	1564	-0-	-1436	9130	85	1	1479	2	Y	-0-			1
05	3100	N	3127	-0-	27	9157	474	1	2653	2	Y	-0-			1
06	3000	N	2814	-0-	-186	8971	432	1	2382	2	Y	-0-			1
07	3100	N	2411	-0-	-689	8282	377	1	2034	2	Y	-0-			1
08	10996	X	2714	-0-	-8282	-0-	400	1	2314	2	Y	-0-			1
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2561	2	Y	-0-			1
10	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	151	1	2416	2	Y	-0-			1
11	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	93	1	2373	2	Y	-0-			1
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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	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

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	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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	1730	-0-	-1270	8646	90	1	1639	2	Y	1					5
							1	9									
02	2800	N	1577	-0-	-1223	7423	56	1	1521	2	Y	-0-					5
03	3100	N	1664	-0-	-1436	5987	92	1	1572	2	Y	-0-					5
04	3000	N	1533	-0-	-1467	4520	83	1	1450	2	Y	-0-					5
05	3100	N	1761	-0-	-1339	3181	267	1	1493	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	1876	-0-	-1124	2057	288	1	1587	2	Y	1					7
							1	9									
07	3100	N	1719	-0-	-1381	676	269	1	1450	2	Y	-0-					7
08	2228	N	1552	-0-	-676	-0-	229	1	1323	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1613	-0-	-277	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-					7
10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-					7
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3000	N	1920	-0-	-1080	10662	100	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3088	-0-	288	10950	110	1	2978	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3162	-0-	62	11012	175	1	2987	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2638	-0-	-362	10650	144	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	13464	X	2814	-0-	-10650	-0-	427	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	593	-0-	-1927	-0-	91	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	44	-0-	-2560	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	95	1	1513	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,867 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	27	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		109	-0-	109	220	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	334	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	111	-0-	-334	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	2429	-0-	-571	11633	127	1	2302	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2145	-0-	-655	10978	76	1	2069	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2451	-0-	-649	10329	136	1	2315	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2326	-0-	-674	9655	127	1	2199	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2336	-0-	-764	8891	354	1	1982	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2190	-0-	-810	8081	336	1	1854	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1950	-0-	-1150	6931	305	1	1645	2	Y	-0-			-0-
08	3000	N	2353	-0-	-647	6284	347	1	2006	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1996	-0-	-1004	5280	124	1	1872	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2006	-0-	-1094	4186	118	1	1888	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1941	-0-	-1059	3127	73	1	1868	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	27					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,123 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	2458	N	402	-0-	-2056	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	41	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	37	1	205	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	40	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 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	3000	N	852	-0-	-2148	2902	44	1	808	2	Y	-0-			3
02	2800	N	681	-0-	-2119	783	24	1	657	2	Y	-0-			3
03	1375	N	592	-0-	-783	-0-	33	1	559	2	Y	-0-			3
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	Y	-0-			3
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	133	1	745	2	Y	-0-			3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	Y	-0-			3
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	125	1	674	2	Y	-0-			3
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	104	1	600	2	Y	-0-			3
09	870	N	624	-0-	-246	-0-	39	1	585	2	Y	-0-			3
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	35	1	564	2	Y	-0-			3
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	21			21
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-		-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20600	X	3449	-0-		-17151	-0-	180	1	3269	2	Y	-0-					7
02	3248	X	3071	-0-		-177	-0-	109	1	2962	2	Y	-0-					7
03	3596	X	3392	-0-		-204	-0-	188	1	3204	2	Y	-0-					7
04	3420	X	3318	-0-		-102	-0-	181	1	3137	2	Y	-0-					7
05	3472	X	3404	-0-		-68	-0-	516	1	2888	2	Y	-0-					7
06	3330	X	3247	-0-		-83	-0-	498	1	2749	2	Y	-0-					7
07	3441	X	2609	-0-		-832	-0-	408	1	2201	2	Y	-0-					7
08	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	527	1	3047	2	Y	-0-					7
09	3330	X	3268	-0-		-62	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-					7
10	3410	X	3355	-0-		-55	-0-	198	1	3157	2	Y	-0-					7
11	3450	X	-0-	-0-		-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-		-3565	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15653	X	2554	-0-	-13099	-0-	133	1	2421	2	Y	-0-					12
02	2324	X	2206	-0-	-118	-0-	78	1	2127	2	Y	1					13
							1	9									
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	136	1	2324	2	Y	-0-					13
04	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	128	1	2227	2	Y	-0-					13
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	376	1	2104	2	Y	-0-					13
06	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	359	1	1980	2	Y	1					14
							1	9									
07	2449	N	2086	-0-	-363	-0-	326	1	1760	2	Y	-0-					14
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	364	1	2102	2	Y	3					17
							3	9									
09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	140	1	2117	2	Y	8					25
							9	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	136	1	2170	2	Y	2					27
							2	9									
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1623	-0-	-1377	11147	85	1	1538	2	Y	-0-					37
02	2800	N	704	-0-	-2096	9051	25	1	679	2	Y	-0-					37
03	3100	N	2963	-0-	-137	8914	164	1	2799	2	Y	-0-					37
04	3000	N	3859	-0-	859	9773	210	1	3649	2	Y	-0-					37
05	3100	N	2451	-0-	-649	9124	372	1	2079	2	Y	-0-					37
06	3000	N	2300	-0-	-700	8424	353	1	1947	2	Y	-0-					37
07	10332	X	1908	-0-	-8424	-0-	298	1	1610	2	Y	-0-					37
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	343	1	1980	2	Y	-0-					37
09	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	151	1	2281	2	Y	-0-					37
10	2449	X	2441	-0-	-8	-0-	144	1	2297	2	Y	-0-					37
11	2310	X	1164	-0-	-1146	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-					37
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	978	-0-	-2022	2416	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	859	-0-	-1941	475	31	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	859	-0-	-475	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	151	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	149	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	135	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	53	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	26	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	1992	-0-	-1008	9520	104	1	1886	2	Y	2			14
							2	9							
02	2800	N	1785	-0-	-1015	8505	64	1	1721	2	Y	-0-			14
03	3100	N	2063	-0-	-1037	7468	114	1	1949	2	Y	-0-			14
04	3000	N	1907	-0-	-1093	6375	104	1	1802	2	Y	1			15
							1	9							
05	3100	N	1972	-0-	-1128	5247	298	1	1670	2	Y	4			19
							4	9							
06	3000	N	2097	-0-	-903	4344	321	1	1772	2	Y	4			23
							4	9							
07	3100	N	1858	-0-	-1242	3102	290	1	1568	2	Y	-0-			23
08	3000	N	2080	-0-	-920	2182	307	1	1772	2	Y	1			24
							1	9							
09	3000	N	1920	-0-	-1080	1102	119	1	1801	2	Y	-0-			24
10	3002	N	1900	-0-	-1102	-0-	112	1	1788	2	Y	-0-			24
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14591	X	2849	-0-	-11742	-0-	263	1	2586	2	Y	-0-			-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	189	1	2081	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2081	-0-	-1081	-0-	233	1	1848	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	220	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2084	-0-	-1078	-0-	408	1	1676	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	1612	-0-	-1148	-0-	350	1	1262	2	Y	-0-			-0-
07	2511	X	1603	-0-	-908	-0-	342	1	1261	2	Y	-0-			-0-
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-			-0-
09	2010	X	1913	-0-	-97	-0-	232	1	1681	2	Y	-0-			-0-
10	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	232	1	1711	2	Y	-0-			-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	2	Y	-0-			-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,087 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	3000	N	1754	-0-	-1246	9904	91	1	1663	2	Y	-0-			5
02	2800	N	1556	-0-	-1244	8660	55	1	1501	2	Y	-0-			5
03	3100	N	3064	-0-	-36	8624	170	1	2894	2	Y	-0-			5
04	3000	N	2682	-0-	-318	8306	146	1	2536	2	Y	-0-			5
05	3100	N	2581	-0-	-519	7787	391	1	2190	2	Y	-0-			5
06	3000	N	2442	-0-	-558	7229	375	1	2067	2	Y	-0-			5
07	3100	N	2346	-0-	-754	6475	367	1	1979	2	Y	-0-			5
08	3000	N	2405	-0-	-595	5880	355	1	2050	2	Y	-0-			5
09	3000	N	2521	-0-	-479	5401	156	1	2365	2	Y	-0-			5
10	3100	N	1976	-0-	-1124	4277	116	1	1860	2	Y	-0-			5
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1277					Y	-0-			-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	136	-0-	-486	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					3
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					3
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					3
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					3
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					3
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					3
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					3
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					3
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2040	-0-	-960	8288	106	1	1934	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1775	-0-	-1025	7263	63	1	1712	2	Y	-0-					11
03	3100	N	2041	-0-	-1059	6204	113	1	1928	2	Y	-0-					11
04	3000	N	1933	-0-	-1067	5137	105	1	1828	2	Y	-0-					11
05	3100	N	1848	-0-	-1252	3885	280	1	1568	2	Y	-0-					11
06	3000	N	1902	-0-	-1098	2787	292	1	1610	2	Y	-0-					11
07	3100	N	1773	-0-	-1327	1460	277	1	1496	2	Y	-0-					11
08	3000	N	1856	-0-	-1144	316	274	1	1582	2	Y	-0-					11
09	2069	N	1753	-0-	-316	-0-	109	1	1644	2	Y	-0-					11
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-					11
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1365	-0-	-1635	4898	71	1	1294	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1208	-0-	-1592	3306	43	1	1165	2	Y	-0-					4
03	3100	N	1268	-0-	-1832	1474	70	1	1198	2	Y	-0-					4
04	2711	N	1237	-0-	-1474	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	193	1	1082	2	Y	-0-					4
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	187	1	1030	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	164	1	887	2	Y	-0-					4
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	-0-					4
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					4
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					4
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	393	-0-	-2607	433	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	871	N	438	-0-	-433	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	68	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	60	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,392 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	3000	N	2352	-0-	-648	9237	123	1	2229	2	Y	-0-					6
02	2800	N	1969	-0-	-831	8406	70	1	1898	2	Y	1					7
							1	9									
03	3100	N	2133	-0-	-967	7439	118	1	2015	2	Y	-0-					7
04	3000	N	2009	-0-	-991	6448	109	1	1900	2	Y	-0-					7
05	3100	N	2224	-0-	-876	5572	337	1	1886	2	Y	1					8
							1	9									
06	3000	N	1812	-0-	-1188	4384	278	1	1534	2	Y	-0-					8
07	3100	N	1870	-0-	-1230	3154	292	1	1578	2	Y	-0-					8
08	3000	N	2086	-0-	-914	2240	307	1	1775	2	Y	4					12
							4	9									
09	3000	N	1952	-0-	-1048	1192	120	1	1822	2	Y	9					21
							10	9									
10	3100	N	1981	-0-	-1119	73	116	1	1862	2	Y	3					24
							3	9									
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	17361	X	2746	-0-	-14615	-0-	143	1	2603	2	Y	-0-					2
02	2716	X	2493	-0-	-223	-0-	89	1	2404	2	Y	-0-					2
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	154	1	2630	2	Y	-0-					2
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-					2
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	429	1	2401	2	Y	-0-					2
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2315	2	Y	-0-					2
07	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	377	1	2033	2	Y	-0-					2
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	422	1	2438	2	Y	-0-					2
09	2730	N	2567	-0-	-163	-0-	159	1	2408	2	Y	-0-					2
10	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	114	1	1830	2	Y	-0-					2
11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					2
12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	533	-0-	-2467	1756	28	1	504	2	Y	1					7
							1	9									
02	2273	N	517	-0-	-1756	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					7
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	2	Y	-0-					7
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	825	2	Y	2					9
							2	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	1					10
							1	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	Y	-0-					10
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	170	1	982	2	Y	1					11
							1	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	Y	-0-					11
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-					11
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6426	X	739	-0-	-5687	-0-	39	1	700	2	Y	-0-					3
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					3
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					3
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					3
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	Y	-0-					3
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	96	1	528	2	Y	-0-					3
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	102	1	548	2	Y	-0-					3
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					3
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					3
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					3
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					3
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 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	20058	X	3050	-0-	-17008	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3067	-0-	-125	-0-	109	1	2958	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	175	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3078	-0-	-312	-0-	168	1	2910	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	495	1	2772	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2566	-0-	-734	-0-	394	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	469	1	2533	2	Y	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	485	1	2800	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	181	1	2741	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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. 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	3000	N	1359	-0-		-1641	6394	71	1	1288	2	Y	-0-			3
02	2800	N	1290	-0-		-1510	4884	46	1	1244	2	Y	-0-			3
03	3100	N	1709	-0-		-1391	3493	95	1	1614	2	Y	-0-			3
04	3000	N	1481	-0-		-1519	1974	81	1	1400	2	Y	-0-			3
05	3100	N	1588	-0-		-1512	462	241	1	1347	2	Y	-0-			3
06	1927	N	1465	-0-		-462	-0-	225	1	1240	2	Y	-0-			3
07	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	229	1	1237	2	Y	-0-			3
08	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	227	1	1312	2	Y	-0-			3
09	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	111	1	1679	2	Y	-0-			3
10	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-			3
11	1410	N	-0-	-0-		-1410	-0-					Y	-0-			-0-
12	1457	N	-0-	-0-		-1457	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,224 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. 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	3000	N	2054	-0-		-946	9057	107	1	1947	2	Y	-0-			7
02	2800	N	1819	-0-		-981	8076	65	1	1754	2	Y	-0-			7
03	3100	N	2012	-0-		-1088	6988	112	1	1900	2	Y	-0-			7
04	3000	N	1951	-0-		-1049	5939	106	1	1845	2	Y	-0-			7
05	3100	N	2039	-0-		-1061	4878	309	1	1730	2	Y	-0-			7
06	3000	N	1930	-0-		-1070	3808	296	1	1634	2	Y	-0-			7
07	3100	N	1763	-0-		-1337	2471	275	1	1488	2	Y	-0-			7
08	3000	N	1926	-0-		-1074	1397	284	1	1642	2	Y	-0-			7
09	3000	N	1846	-0-		-1154	243	114	1	1732	2	Y	-0-			7
10	1767	N	1222	-0-		-545	-0-	72	1	1150	2	Y	-0-			7
11	1860	N	1207	-0-		-653	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-			7
12	1922	N	-0-	-0-		-1922	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	3000	N	2310	-0-		-690	10873	120	1	2190	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1725	-0-		-1075	9798	61	1	1664	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2322	-0-		-778	9020	129	1	2193	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2223	-0-		-777	8243	121	1	2102	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2251	-0-		-849	7394	341	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2175	-0-		-825	6569	334	1	1841	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2168	-0-		-932	5637	339	1	1829	2	Y	-0-			-0-
08	3000	N	2311	-0-		-689	4948	341	1	1970	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2198	-0-		-802	4146	136	1	2062	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2243	-0-		-857	3289	132	1	2111	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2065	-0-		-935	2354	78	1	1987	2	Y	-0-			-0-
*12	2354	N	-0-	-0-		-2354	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1635	-0-	-1365	6750	85	1	1550	2	Y	-0-			14
02	2800	N	1257	-0-	-1543	5207	45	1	1211	2	Y	1			15
							1	9							
03	3100	N	1902	-0-	-1198	4009	105	1	1797	2	Y	-0-			15
04	3000	N	1767	-0-	-1233	2776	96	1	1670	2	Y	1			16
							1	9							
05	3100	N	1583	-0-	-1517	1259	240	1	1343	2	Y	-0-			16
06	2838	N	1579	-0-	-1259	-0-	242	1	1337	2	Y	-0-			16
07	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	229	1	1235	2	Y	1			17
							1	9							
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	208	1	1203	2	Y	-0-			17
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	2	Y	-0-			17
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	106	1	1700	2	Y	-0-			17
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20896	X	3335	-0-	-17561	-0-	174	1	3161	2	Y	-0-			2
02	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	122	1	3315	2	Y	-0-			2
03	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	159	1	2712	2	Y	-0-			2
04	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	182	1	3159	2	Y	-0-			2
05	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	480	1	2685	2	Y	-0-			2
06	3690	X	3215	-0-	-475	-0-	493	1	2722	2	Y	-0-			2
07	3813	X	1809	-0-	-2004	-0-	283	1	1526	2	Y	-0-			2
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	502	1	2900	2	Y	-0-			2
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	211	1	3191	2	Y	-0-			2
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	205	1	3282	2	Y	-0-			2
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	123	1	3133	2	Y	-0-			2
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15237	X	2184	-0-	-13053	-0-	114	1	2070	2	Y	-0-			1
02	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	70	1	1904	2	Y	-0-			1
03	2542	X	2316	-0-	-226	-0-	128	1	2188	2	Y	-0-			1
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	139	1	2404	2	Y	-0-			1
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	384	1	2152	2	Y	-0-			1
06	2250	N	1951	-0-	-299	-0-	299	1	1652	2	Y	-0-			1
07	2635	N	1590	-0-	-1045	-0-	248	1	1342	2	Y	-0-			1
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	404	1	2337	2	Y	-0-			1
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	Y	-0-			1
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-			1
11	2640	N	2165	-0-	-475	-0-	82	1	2083	2	Y	-0-			1
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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	3000	N	2212	-0-		-788	10615	115	1	2097	2	Y	-0-			5
02	2800	N	2086	-0-		-714	9901	74	1	2012	2	Y	-0-			5
03	3100	N	2439	-0-		-661	9240	135	1	2304	2	Y	-0-			5
04	3000	N	2068	-0-		-932	8308	113	1	1955	2	Y	-0-			5
05	3100	N	2210	-0-		-890	7418	335	1	1875	2	Y	-0-			5
06	3000	N	2281	-0-		-719	6699	350	1	1931	2	Y	-0-			5
07	3100	N	1931	-0-		-1169	5530	302	1	1629	2	Y	-0-			5
08	3000	N	2292	-0-		-708	4822	338	1	1954	2	Y	-0-			5
09	3000	N	2144	-0-		-856	3966	133	1	2011	2	Y	-0-			5
10	3100	N	2063	-0-		-1037	2929	121	1	1942	2	Y	-0-			5
11	2929	N	-0-	-0-		-2929	-0-					Y	78			78
12	2201	N	-0-	-0-		-2201	-0-					Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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	3000	N	662	-0-		-2338	2473	35	1	627	2	Y	-0-			8
02	2800	N	528	-0-		-2272	201	19	1	509	2	Y	-0-			8
03	904	N	703	-0-		-201	-0-	39	1	664	2	Y	-0-			8
04	636	N	636	-0-		-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-			8
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	95	1	529	2	Y	-0-			8
06	690	N	541	-0-		-149	-0-	83	1	458	2	Y	-0-			8
07	651	N	556	-0-		-95	-0-	87	1	469	2	Y	-0-			8
08	562	N	562	-0-		-0-	-0-	83	1	479	2	Y	-0-			8
09	551	N	551	-0-		-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-			8
10	558	N	555	-0-		-3	-0-	33	1	522	2	Y	-0-			8
11	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1453	-0-		-1547	7156	76	1	1377	2	Y	-0-			4
02	2800	N	1427	-0-		-1373	5783	51	1	1376	2	Y	-0-			4
03	3100	N	1598	-0-		-1502	4281	89	1	1509	2	Y	-0-			4
04	3000	N	1677	-0-		-1323	2958	91	1	1586	2	Y	-0-			4
05	3100	N	2170	-0-		-930	2028	329	1	1841	2	Y	-0-			4
06	3000	N	1958	-0-		-1042	986	301	1	1657	2	Y	-0-			4
07	2383	N	1397	-0-		-986	-0-	218	1	1179	2	Y	-0-			4
08	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	201	1	1161	2	Y	-0-			4
09	1950	N	1308	-0-		-642	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-			4
10	1395	N	1334	-0-		-61	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-			4
11	1320	N	-0-	-0-		-1320	-0-					Y	32			32
12	1364	N	-0-	-0-		-1364	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2737	-0-	-263	8418	143	1	2594	2	Y	-0-			12
02	2800	N	2334	-0-	-466	7952	83	1	2251	2	Y	-0-			12
03	3100	N	2546	-0-	-554	7398	141	1	2405	2	Y	-0-			12
04	3000	N	2727	-0-	-273	7125	149	1	2578	2	Y	-0-			12
05	3100	N	2413	-0-	-687	6438	366	1	2047	2	Y	-0-			12
06	3000	N	1501	-0-	-1499	4939	230	1	1271	2	Y	-0-			12
07	3100	N	2477	-0-	-623	4316	387	1	2090	2	Y	-0-			12
08	3000	N	2425	-0-	-575	3741	358	1	2067	2	Y	-0-			12
09	3000	N	2596	-0-	-404	3337	161	1	2435	2	Y	-0-			12
10	3100	N	2591	-0-	-509	2828	153	1	2438	2	Y	-0-			12
11	3000	N	276	-0-	-2724	104	10	1	266	2	Y	-0-			12
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1523	-0-	-1477	6351	79	1	1444	2	Y	-0-			1
02	2800	N	1305	-0-	-1495	4856	46	1	1259	2	Y	-0-			1
03	3100	N	1567	-0-	-1533	3323	87	1	1480	2	Y	-0-			1
04	3000	N	1564	-0-	-1436	1887	85	1	1479	2	Y	-0-			1
05	3100	N	1712	-0-	-1388	499	260	1	1452	2	Y	-0-			1
06	2086	N	1587	-0-	-499	-0-	244	1	1343	2	Y	-0-			1
07	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	227	1	1227	2	Y	-0-			1
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	221	1	1274	2	Y	-0-			1
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	97	1	1463	2	Y	-0-			1
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	Y	-0-			1
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12622	X	1271	-0-	-11351	-0-	173	1	1098	2	Y	-0-			5
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1040	2	Y	-0-			5
03	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	193	1	1155	2	Y	-0-			5
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	183	1	1090	2	Y	-0-			5
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	356	1	1294	2	Y	-0-			5
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	343	1	1227	2	Y	-0-			5
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	296	1	1013	2	Y	-0-			5
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	336	1	1220	2	Y	-0-			5
09	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	174	1	935	2	Y	-0-			5
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	178	1	1040	2	Y	-0-			5
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15291	X	2641	-0-	-12650	-0-	138	1	2503	2	Y	-0-					1
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	75	1	2035	2	Y	-0-					1
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	138	1	2357	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	135	1	2341	2	Y	-0-					1
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	412	1	2307	2	Y	-0-					1
06	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	357	1	1966	2	Y	-0-					1
07	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	390	1	2109	2	Y	-0-					1
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	356	1	2058	2	Y	-0-					1
09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	138	1	2085	2	Y	-0-					1
10	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	145	1	2311	2	Y	-0-					1
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	2	Y	-0-					1
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1134	-0-	-1866	4345	59	1	1075	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1019	-0-	-1781	2564	36	1	983	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1135	-0-	-1965	599	63	1	1072	2	Y	-0-					3
04	1599	N	1000	-0-	-599	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	164	1	915	2	Y	-0-					3
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	Y	-0-					3
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	173	1	933	2	Y	-0-					3
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	165	1	955	2	Y	-0-					3
09	1140	N	941	-0-	-199	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					3
10	1116	N	877	-0-	-239	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					3
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2126	-0-	-874	9913	111	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1654	-0-	-1146	8767	59	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2268	-0-	-832	7935	126	1	2142	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2000	-0-	-1000	6935	109	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2120	-0-	-980	5955	321	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2059	-0-	-941	5014	316	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1914	-0-	-1186	3828	299	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2177	-0-	-823	3005	321	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2013	-0-	-987	2018	125	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2078	-0-	-1022	996	122	1	1956	2	Y	-0-					-0-
11	2981	N	1985	-0-	-996	-0-	75	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	1875	-0-	-1125	9600	98	1	1777	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1862	-0-	-938	8662	66	1	1796	2	Y	-0-					5
03	3100	N	2497	-0-	-603	8059	138	1	2359	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2238	-0-	-762	7297	122	1	2116	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2286	-0-	-814	6483	347	1	1939	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1871	-0-	-1129	5354	287	1	1584	2	Y	-0-					5
07	3100	N	1659	-0-	-1441	3913	259	1	1400	2	Y	-0-					5
08	3000	N	1757	-0-	-1243	2670	259	1	1498	2	Y	-0-					5
09	3000	N	2034	-0-	-966	1704	126	1	1908	2	Y	-0-					5
10	3100	N	2137	-0-	-963	741	126	1	2011	2	Y	-0-					5
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,216 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	3000	N	2495	-0-	-505	12673	130 6	1 9	2359	2	Y	5					71
02	2800	N	2435	-0-	-365	12308	86 6	1 9	2343	2	Y	5					76
03	3100	N	2606	-0-	-494	11814	144 8	1 9	2454	2	Y	7					83
04	3000	N	2492	-0-	-508	11306	135 7	1 9	2350	2	Y	6					89
05	3100	N	2564	-0-	-536	10770	388 8	1 9	2168	2	Y	7					96
06	3000	N	2360	-0-	-640	10130	362 3	1 9	1995	2	Y	3					99
07	3100	N	2241	-0-	-859	9271	349 6	1 9	1886	2	Y	5					104
08	3000	N	2472	-0-	-528	8743	363 8	1 9	2101	2	Y	7					111
09	3000	N	2546	-0-	-454	8289	156 28	1 9	2362	2	Y	25					136
10	3100	N	2492	-0-	-608	7681	142 76	1 9	2274	2	Y	69					205
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	4681					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1581					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 24,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	3000	N	1186	-0-	-1814	5788	62	1	1124	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1244	-0-	-1556	4232	44	1	1200	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1309	-0-	-1791	2441	73	1	1236	2	Y	-0-					1
04	3000	N	939	-0-	-2061	380	51	1	888	2	Y	-0-					1
05	1884	N	1504	-0-	-380	-0-	228	1	1276	2	Y	-0-					1
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	2	Y	-0-					1
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	Y	-0-					1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	Y	-0-					1
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1278	2	Y	-0-					1
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					1
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	-0-					1
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	791	-0-	-2209	1528	41	1	750	2	Y	-0-			-0-
02	2258	N	730	-0-	-1528	-0-	26	1	704	2	Y	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	126	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	118	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	108	1	585	2	Y	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	111	1	642	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	44	1	667	2	Y	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,603 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2058	-0-	-942	9642	107	1	1950	2	Y	1			11
							1	9							
02	2800	N	1910	-0-	-890	8752	68	1	1842	2	Y	-0-			11
03	3100	N	2057	-0-	-1043	7709	114	1	1943	2	Y	-0-			11
04	3000	N	1993	-0-	-1007	6702	108	1	1884	2	Y	1			12
							1	9							
05	3100	N	1805	-0-	-1295	5407	273	1	1530	2	Y	2			14
							2	9							
06	3000	N	2146	-0-	-854	4553	329	1	1815	2	Y	2			16
							2	9							
07	3100	N	1851	-0-	-1249	3304	289	1	1561	2	Y	1			17
							1	9							
08	3000	N	2101	-0-	-899	2405	310	1	1791	2	Y	-0-			17
09	3000	N	1901	-0-	-1099	1306	118	1	1783	2	Y	-0-			17
10	3100	N	1959	-0-	-1141	165	115	1	1844	2	Y	-0-			17
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	1554	-0-	-1446	5432	81	1	1473	2	Y	-0-			7
02	2800	N	1406	-0-	-1394	4038	50	1	1355	2	Y	1			8
							1	9							
03	3100	N	1352	-0-	-1748	2290	75	1	1277	2	Y	-0-			8
04	3000	N	1435	-0-	-1565	725	78	1	1357	2	Y	-0-			8
05	2168	N	1443	-0-	-725	-0-	219	1	1224	2	Y	-0-			8
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	213	1	1175	2	Y	-0-			8
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	192	1	1038	2	Y	1			9
							1	9							
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	218	1	1262	2	Y	-0-			9
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-			9
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-			9
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3000	N	828	-0-	-2172	1675	43	1	785	2	Y	-0-			1
02	2457	N	782	-0-	-1675	-0-	28	1	754	2	Y	-0-			1
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			1
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	-0-			1
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	122	1	684	2	Y	-0-			1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	119	1	659	2	Y	-0-			1
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	106	1	573	2	Y	-0-			1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	128	1	742	2	Y	-0-			1
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	47	1	709	2	Y	-0-			1
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	2	Y	-0-			1
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,761 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	3000	N	352	-0-	-2648	2726	18	1	334	2	Y	-0-			4
02	2800	N	1047	-0-	-1753	973	37	1	1010	2	Y	-0-			4
03	2248	N	1275	-0-	-973	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-			4
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	Y	-0-			4
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	141	1	786	2	Y	-0-			4
06	1230	N	929	-0-	-301	-0-	143	1	786	2	Y	-0-			4
07	1178	N	620	-0-	-558	-0-	97	1	523	2	Y	-0-			4
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	124	1	716	2	Y	-0-			4
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-			4
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-			4
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	122	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	2	N	-0-			-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	120	1	2086	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	338	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	337	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	311	1	1679	2	N	-0-			-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1969	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	133	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128	1	2039	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,976 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	3000	N	1986	-0-	-1014	9822	104	1	1882	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1753	-0-	-1047	8775	62	1	1691	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2145	-0-	-955	7820	119	1	2026	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1946	-0-	-1054	6766	106	1	1840	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1903	-0-	-1197	5569	289	1	1614	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1856	-0-	-1144	4425	285	1	1571	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1599	-0-	-1501	2924	250	1	1349	2	Y	-0-			-0-
08	3000	N	1612	-0-	-1388	1536	238	1	1374	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2031	-0-	-969	567	126	1	1905	2	Y	-0-			-0-
10	2569	N	2002	-0-	-567	-0-	118	1	1884	2	Y	-0-			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,695 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	3000	N	2484	-0-	-516	12539	130	1	2354	2	Y	-0-			29
02	2800	N	2277	-0-	-523	12016	81	1	2196	2	Y	-0-			29
03	3100	N	2522	-0-	-578	11438	140	1	2382	2	Y	-0-			29
04	3000	N	2506	-0-	-494	10944	136	1	2370	2	Y	-0-			29
05	3100	N	2479	-0-	-621	10323	376	1	2103	2	Y	-0-			29
06	3000	N	2400	-0-	-600	9723	368	1	2032	2	Y	-0-			29
07	3100	N	2173	-0-	-927	8796	339	1	1834	2	Y	-0-			29
08	3000	N	2534	-0-	-466	8330	374	1	2160	2	Y	-0-			29
09	3000	N	2363	-0-	-637	7693	146	1	2217	2	Y	-0-			29
10	3100	N	2455	-0-	-645	7048	145	1	2310	2	Y	-0-			29
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	4048					Y	-0-			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	948					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2069	-0-	-931	8740	108	1	1961	2	Y	-0-			3
02	2800	N	1593	-0-	-1207	7533	57	1	1536	2	Y	-0-			3
03	3100	N	1239	-0-	-1861	5672	69	1	1170	2	Y	-0-			3
04	3000	N	1936	-0-	-1064	4608	105	1	1831	2	Y	-0-			3
05	3100	N	2298	-0-	-802	3806	348	1	1950	2	Y	-0-			3
06	3000	N	2196	-0-	-804	3002	337	1	1859	2	Y	-0-			3
07	3100	N	1885	-0-	-1215	1787	294	1	1591	2	Y	-0-			3
08	3000	N	2311	-0-	-689	1098	341	1	1970	2	Y	-0-			3
09	3000	N	2135	-0-	-865	233	132	1	2001	2	Y	2			5
							2	9							
10	2344	N	2111	-0-	-233	-0-	124	1	1987	2	Y	-0-			5
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	6			6
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1718	-0-	-1282	8712	90	1	1628	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1377	-0-	-1423	7289	49	1	1328	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1687	-0-	-1413	5876	94	1	1593	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1834	-0-	-1166	4710	100	1	1734	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2098	-0-	-1002	3708	318	1	1780	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	2635	296	1	1631	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1528	-0-	-1572	1063	239	1	1289	2	Y	-0-			-0-
08	2833	N	1770	-0-	-1063	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1648	-0-	-272	-0-	102	1	1546	2	Y	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1662	-0-	-1338	6332	87	1	1575	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1308	-0-	-1492	4840	47	1	1261	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1523	-0-	-1577	3263	84	1	1439	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1417	-0-	-1583	1680	77	1	1340	2	Y	-0-			-0-
05	2791	N	1111	-0-	-1680	-0-	168	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	215	1	1185	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	214	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	1748	-0-	-1252	7383	91	1	1657	2	Y	-0-			2
02	2800	N	1614	-0-	-1186	6197	57	1	1557	2	Y	-0-			2
03	3100	N	1769	-0-	-1331	4866	98	1	1671	2	Y	-0-			2
04	3000	N	1727	-0-	-1273	3593	94	1	1633	2	Y	-0-			2
05	3100	N	1708	-0-	-1392	2201	259	1	1449	2	Y	-0-			2
06	3000	N	1139	-0-	-1861	340	175	1	964	2	Y	-0-			2
07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	196	1	1056	2	Y	-0-			2
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	257	1	1486	2	Y	-0-			2
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-			2
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-			2
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,971 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	3000	N	995	-0-	-2005	2624	52	1	943	2	Y	-0-			5
02	2800	N	821	-0-	-1979	645	29	1	792	2	Y	-0-			5
03	1657	N	1012	-0-	-645	-0-	56	1	956	2	Y	-0-			5
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	50	1	864	2	Y	-0-			5
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	155	1	869	2	Y	-0-			5
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	867	2	Y	-0-			5
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	125	1	675	2	Y	-0-			5
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	149	1	862	2	Y	-0-			5
09	1020	N	839	-0-	-181	-0-	52	1	787	2	Y	-0-			5
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	Y	-0-			5
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	784	-0-	-2216	1734	41	1	743	2	Y	-0-			61
02	2432	N	698	-0-	-1734	-0-	25	1	673	2	Y	-0-			61
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	34	1	574	2	Y	-0-			61
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	-0-			61
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	117	1	655	2	Y	-0-			61
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	627	2	Y	-0-			61
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	107	1	576	2	Y	-0-			61
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	115	1	662	2	Y	-0-			61
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			61
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-			61
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	26	1	665	2	Y	-0-			61
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	2167	-0-	-833	10245	113	1	2054	2	Y	-0-			6
02	2800	N	1744	-0-	-1056	9189	62	1	1682	2	Y	-0-			6
03	3100	N	2080	-0-	-1020	8169	115	1	1965	2	Y	-0-			6
04	3000	N	2038	-0-	-962	7207	111	1	1927	2	Y	-0-			6
05	3100	N	2085	-0-	-1015	6192	316	1	1769	2	Y	-0-			6
06	3000	N	2001	-0-	-999	5193	307	1	1694	2	Y	-0-			6
07	3100	N	1819	-0-	-1281	3912	284	1	1535	2	Y	-0-			6
08	3000	N	2118	-0-	-882	3030	312	1	1806	2	Y	-0-			6
09	3000	N	1937	-0-	-1063	1967	120	1	1817	2	Y	-0-			6
10	3100	N	2230	-0-	-870	1097	131	1	2099	2	Y	-0-			6
11	2979	N	1882	-0-	-1097	-0-	71	1	1811	2	Y	-0-			6
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636	N	184	-0-	-452	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	122	-0-	-913	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3000	N	2185	-0-	-815	7943	114	1	2071	2	Y	-0-					66
02	2800	N	1907	-0-	-893	7050	68	1	1839	2	Y	-0-					66
03	3100	N	2023	-0-	-1077	5973	112	1	1910	2	Y	1					67
							1	9									
04	3000	N	1911	-0-	-1089	4884	104	1	1807	2	Y	-0-					67
05	3100	N	2041	-0-	-1059	3825	309	1	1732	2	Y	-0-					67
06	3000	N	1920	-0-	-1080	2745	295	1	1625	2	Y	-0-					67
07	3100	N	1732	-0-	-1368	1377	271	1	1461	2	Y	-0-					67
08	3000	N	2071	-0-	-929	448	305	1	1766	2	Y	-0-					67
09	2407	N	1959	-0-	-448	-0-	121	1	1838	2	Y	-0-					67
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	109	1	1749	2	Y	-0-					67
11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					67
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3000	N	1109	-0-	-1891	3850	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	983	-0-	-1817	2033	35	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1098	-0-	-2002	31	61	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1163	-0-	-31	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	176	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	162	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	177	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	4					4
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	16560	X	2168	-0-	-14392	-0-	113	1	2055	2	Y	-0-					2
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	132	1	3573	2	Y	-0-					2
03	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	140	1	2381	2	Y	1					3
							1	9									
04	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	121	1	2093	2	Y	-0-					3
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	476	1	2664	2	Y	-0-					3
06	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	346	1	1906	2	Y	-0-					3
07	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	305	1	1646	2	Y	-0-					3
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	296	1	1711	2	Y	-0-					3
09	2760	X	1937	-0-	-823	-0-	120	1	1815	2	Y	2					5
							2	9									
10	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	115	1	1838	2	Y	-0-					5
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2					2
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2800	N	1255	-0-	-1545	4535	65	1	1190	2	Y	-0-					4
02	2800	N	954	-0-	-1846	2689	34	1	919	2	Y	1					5
							1	9									
03	3100	N	1266	-0-	-1834	855	70	1	1196	2	Y	-0-					5
04	1945	N	1090	-0-	-855	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-					5
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	177	1	988	2	Y	1					6
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	161	1	885	2	Y	-0-					6
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	170	1	917	2	Y	-0-					6
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	173	1	999	2	Y	-0-					6
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	69	1	1040	2	Y	-0-					6
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-					6
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,290 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	2800	N	2178	-0-	-622	10621	114	1	2064	2	Y	-0-					5
02	2800	N	1814	-0-	-986	9635	65	1	1749	2	Y	-0-					5
03	3100	N	2054	-0-	-1046	8589	114	1	1940	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2015	-0-	-985	7604	110	1	1905	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2093	-0-	-1007	6597	317	1	1776	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1947	-0-	-1053	5544	299	1	1647	2	Y	1					6
							1	9									
07	3100	N	1707	-0-	-1393	4151	267	1	1440	2	Y	-0-					6
08	3000	N	2171	-0-	-829	3322	320	1	1850	2	Y	1					7
							1	9									
09	3000	N	1849	-0-	-1151	2171	114	1	1732	2	Y	3					10
							3	9									
10	3100	N	1983	-0-	-1117	1054	117	1	1865	2	Y	1					11
							1	9									
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17984	X	2906	-0-	-15078	-0-	152	1	2754	2	Y	-0-					2
02	2828	X	2434	-0-	-394	-0-	87	1	2346	2	Y	1					3
							1	9									
03	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	155	1	2631	2	Y	-0-					3
04	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	146	1	2530	2	Y	-0-					3
05	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	400	1	2237	2	Y	-0-					3
06	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	369	1	2036	2	Y	-0-					3
07	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	381	1	2055	2	Y	-0-					3
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	425	1	2455	2	Y	-0-					3
09	2670	X	2478	-0-	-192	-0-	153	1	2323	2	Y	2					5
							2	9									
10	2635	X	2054	-0-	-581	-0-	121	1	1933	2	Y	-0-					5
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	4					4
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					4
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					4
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					4
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					4
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					4
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					4
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 371 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. (I) GAS LIFT(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	1778	-0-	-578	-0-	93	1	1684	2	Y	1					9
							1	9									
02	2492	X	2056	-0-	-436	-0-	106	1	1949	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	110	1	2110	2	Y	1					8
							1	9									
04	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	84	1	1608	2	Y	1					9
							1	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	100	1	2373	2	Y	1					9
							1	9									
07	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	93	1	2037	2	Y	3					12
							3	9									
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	113	1	2471	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	103	1	2390	2	Y	1					10
							1	9									
10	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	104	1	2119	2	Y	2					12
							2	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4203	-0-	-881	-0-	221	1 3 9	3979	2	Y	3					23
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	228	1 2 9	4205	2	Y	2	7	1			18
03	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	220	1 2 9	4226	2	Y	2					20
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	4239	2	Y	2					22
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	223	1 6 9	4498	2	Y	5	7	1			20
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	177	1 2 9	4197	2	Y	2					22
07	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	158	1 7 9	3483	2	Y	6					28
08	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	190	1 6 9	4142	2	Y	5	15	1			18
09	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	168	1 2 9	3887	2	Y	2					20
10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	170	1 3 9	3457	2	Y	3					23
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	228	1 3 9	4660	2	Y	3	7	1			19
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1 4 9	4364	2	Y	4					23

TOTAL GAS PROD: 51,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	442	-0-	-2782	-0-	23	1 1 9	419	2	Y	-0-					13
02	2968	X	1164	-0-	-1804	-0-	60	1 1 9	1104	2	Y	-0-	4	1			9
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	89	1 1 9	1703	2	Y	1					10
04	2670	X	856	-0-	-1814	-0-	42	1 1 9	814	2	Y	-0-					10
05	2759	X	1082	-0-	-1677	-0-	51	1 1 9	1030	2	Y	1	3	1			8
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1812	2	Y	1					9
07	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	48	1 2 9	1050	2	Y	2					11
08	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	73	1 2 9	1586	2	Y	2	6	1			7
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	76	1 1 9	1755	2	Y	1					8
10	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	51	1 1 9	1043	2	Y	1					9
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2347	2	Y	1	3	1			7
12	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	22	1 1 9	448	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	294	1 4 9	5290	2	Y	4					43
02	5264	X	2924	-0-	-2340	-0-	151	1 1 9	2772	2	Y	1	13	1			31
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	344	1 6 9	6610	2	Y	5					36
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	373	1 3 9	7161	2	Y	3					39
05	5828	X	4280	-0-	-1548	-0-	202	1 4 9	4074	2	Y	4	13	1			30
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	305	1 6 9	7205	2	Y	5					35
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	262	1 6 9	5766	2	Y	5					40
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	335	1 8 9	7293	2	Y	7	17	1			30
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	257	1 3 9	5969	2	Y	3					33
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	297	1 6 9	6023	2	Y	5					38
11	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	222	1 3 9	4537	2	Y	3	10	1			31
12	5828	X	4773	-0-	-1055	-0-	220	1 4 9	4549	2	Y	4					35

TOTAL GAS PROD: 70,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	119	1 2 9	2149	2	Y	2					19
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3274	2	Y	1	6	1			14
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	3652	2	Y	1					15
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3422	2	Y	2					17
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	170	1 4 9	3419	2	Y	4	6	1			15
06	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	108	1 1 9	2559	2	Y	1					16
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	135	1 6 9	2959	2	Y	5					21
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	174	1 4 9	3793	2	Y	4	11	1			14
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3746	2	Y	2					16
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	3698	2	Y	3					19
11	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	149	1 2 9	3052	2	Y	2	6	1			15
*12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	244	1 6 9	5053	2	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 42,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	748	-0-	-833	-0-	39	1	708	2	Y	1					6
							1	9									
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	60	1	1100	2	Y	-0-	2	1			4
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	1					5
							1	9									
04	720	N	408	-0-	-312	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					5
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1826	2	Y	1					6
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	1					7
							1	9									
08	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	74	1	1605	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	70	1	1619	2	Y	1					6
							1	9									
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	63	1	1285	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	1736	N	667	-0-	-1069	-0-	31	1	635	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	1					6
							1	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-	2	1			4
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-					4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	1					5
							1	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1011	2	Y	1					5
							1	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	2					7
							2	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1713	2	Y	1					5
							1	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	1					6
							1	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	2108	2	Y	2					10
							2	9									
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1668	2	Y	1					9
							1	9									
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	86	1	1650	2	Y	1					10
							1	9									
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	77	1	1558	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	3000	N	3710	-0-	710	710	150	1	3558	2	Y	2					11
							2	9									
07	1800	N	1090	-0-	-710	-0-	47	1	1041	2	Y	2					13
							2	9									
08	1643	N	515	-0-	-1128	-0-	23	1	491	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
09	2040	X	1615	-0-	-425	-0-	67	1	1547	2	Y	1					8
							1	9									
10	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	78	1	1588	2	Y	1					9
							1	9									
11	2040	X	1494	-0-	-546	-0-	70	1	1423	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	51	1	1066	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	1					4
							1	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-	1	1			3
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	-0-					3
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					3
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	30	1	611	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	1					4
							1	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					3
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	78	1	1408	2	Y	1					10
							1	9									
02	1764	N	884	-0-	-880	-0-	46	1	838	2	Y	-0-	3	1			7
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					7
04	1440	N	816	-0-	-624	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					7
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2265	2	Y	1					7
							1	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	2	Y	2					9
							2	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	2370	N	1356	-0-	-1014	-0-	56	1	1299	2	Y	1					7
							1	9									
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	47	1	958	2	Y	1					8
							1	9									
11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	53	1	1095	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	49	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	129	1	2327	2	Y	2					9
							2	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2094	2	Y	1					8
							1	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	1					9
							1	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	86	1	1742	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	70	1	1648	2	Y	1					9
							1	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
08	3100	N	6022	-0-	2922	2922	264	1	5751	2	Y	6	7	1			12
							7	9									
09	3000	N	2449	-0-	-551	2371	101	1	2347	2	Y	1					13
							1	9									
10	3100	N	2008	-0-	-1092	1279	94	1	1912	2	Y	2					15
							2	9									
11	3057	X	1778	-0-	-1279	-0-	83	1	1694	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	83	1	1711	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	371	1	6680	2	Y	6					26
							7	9									
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	363	1	6684	2	Y	2	8	1			20
							2	9									
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	388	1	7447	2	Y	3					23
							3	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	364	1	6977	2	Y	3					26
							3	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	360	1	7252	2	Y	2	9	1			19
							2	9									
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	324	1	7659	2	Y	4					23
							4	9									
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	335	1	7363	2	Y	11					34
							12	9									
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	321	1	6998	2	Y	8	18	1			24
							9	9									
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	300	1	6949	2	Y	4					28
							4	9									
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	339	1	6880	2	Y	5					33
							6	9									
11	6840	X	6622	-0-	-218	-0-	308	1	6310	2	Y	4	11	1			26
							4	9									
12	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	295	1	6111	2	Y	6					32
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 87,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS LIFT (I)(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	782	-0-	-3961	-0-	41	1	740	2	Y	1					17
							1	9									
02	1820	X	971	-0-	-849	-0-	50	1	921	2	Y	-0-	5	1			12
03	2015	X	623	-0-	-1392	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					12
04	1230	X	390	-0-	-840	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					12
05	1085	X	595	-0-	-490	-0-	28	1	566	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-					9
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1					10
							1	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					6
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	1					7
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-	2	1			5
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	216	1 3 9	3891	2	Y	3					14
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	185	1 1 9	3407	2	Y	1	4	1			11
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2903	2	Y	1					12
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3425	2	Y	2					14
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	3219	2	Y	3	5	1			12
06	2940	X	1383	-0-	-1557	-0-	56	1 1 9	1326	2	Y	1					13
07	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	99	1 4 9	2174	2	Y	4					17
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	164	1 4 9	3574	2	Y	4	9	1			12
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	3494	2	Y	2					14
10	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	100	1 2 9	2036	2	Y	2					16
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	161	1 2 9	3297	2	Y	2	5	1			13
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	127	1 3 9	2624	2	Y	3					16

TOTAL GAS PROD: 37,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	1958	2	Y	2					45
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	1970	2	Y	1	11	1			35
03	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	80	1 1 9	1534	2	Y	1					36
04	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	75	1 1 9	1433	2	Y	1					37
05	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	79	1 2 9	1591	2	Y	2	12	1			27
06	3000	N	3009	-0-	9	9	122	1 2 9	2885	2	Y	2					29
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	43	1 2 9	952	2	Y	2					31
08	1674	N	452	-0-	-1222	-0-	20	1	432	2	Y	-0-	16	1			15
09	2190	N	245	-0-	-1945	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					15
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					15
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	5	1			10
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	557	2	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	362	1	6521	2	Y	5					30
							6	9									
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	316	1	5823	2	Y	2	9	1			23
							2	9									
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	275	1	5284	2	Y	2					25
							2	9									
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	2	Y	2					27
							2	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	224	1	4525	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	185	1	4378	2	Y	2					25
							2	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	211	1	4648	2	Y	8					33
							9	9									
08	4340	X	2216	-0-	-2124	-0-	97	1	2117	2	Y	2	17	1			18
							2	9									
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	431	1	10006	2	Y	9					27
							10	9									
10	4340	X	3082	-0-	-1258	-0-	145	1	2935	2	Y	2					29
							2	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4291	2	Y	3	9	1			23
							3	9									
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	288	1	5972	2	Y	6					29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 64,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

01	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					6
02	616	N	41	-0-	-575	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	2	1			4
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	1	1			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					3
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2227	N	1641	-0-	-586	-0-	86	1	1554	2	Y	1					7
							1	9									
02	1512	N	888	-0-	-624	-0-	46	1	842	2	Y	-0-	2	1			5
03	3100	N	4998	-0-	1898	1898	247	1	4749	2	Y	2					7
							2	9									
04	4670	X	2772	-0-	-1898	-0-	137	1	2634	2	Y	1					8
							1	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	122	1	2466	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	92	1	2166	2	Y	1					9
							1	9									
07	2108	X	877	-0-	-1231	-0-	38	1	838	2	Y	1					10
							1	9									
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	119	1	2592	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	2040	X	881	-0-	-1159	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					8
10	2108	X	605	-0-	-1503	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					8
11	2040	X	1119	-0-	-921	-0-	52	1	1066	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	9176	X	6300	-0-	-2876	-0-	331	1	5963	2	Y	5					39
							6	9									
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	326	1	5997	2	Y	2	12	1			29
							2	9									
03	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	275	1	5275	2	Y	2					31
							2	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	419	1	8033	2	Y	5					36
							6	9									
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	403	1	8128	2	Y	3	11	1			28
							3	9									
06	5790	X	3786	-0-	-2004	-0-	154	1	3630	2	Y	2					30
							2	9									
07	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	243	1	5355	2	Y	9					39
							10	9									
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	269	1	5864	2	Y	6	20	1			25
							7	9									
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	248	1	5761	2	Y	3					28
							3	9									
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	339	1	6885	2	Y	5					33
							6	9									
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	419	1	8586	2	Y	5	11	1			27
							6	9									
*12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	302	1	6257	2	Y	6					33
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 79,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2925	-0-	125	125	151	1	2773	2	Y	1					2
							1	9									
03	1780	N	1655	-0-	-125	-0-	82	1	1572	2	Y	1					3
							1	9									
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	138	1	2646	2	Y	1					4
							1	9									
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					5
07	279	X	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					5
08	279	X	65	-0-	-214	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	3	1			2
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					2
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	1					3
							1	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2486	2	Y	2					8
							2	9									
02	2800	N	4702	-0-	1902	1902	242	1	4458	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	3100	N	3525	-0-	425	2327	174	1	3350	2	Y	1					9
							1	9									
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1253	95	1	1830	2	Y	1					10
							1	9									
05	3525	X	2272	-0-	-1253	-0-	107	1	2163	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	83	1	1970	2	Y	1					10
							1	9									
07	2728	X	1627	-0-	-1101	-0-	71	1	1553	2	Y	3					13
							3	9									
08	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	50	1	1098	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
09	2190	X	1983	-0-	-207	-0-	82	1	1900	2	Y	1					8
							1	9									
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	2					10
							2	9									
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	44	1	903	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
*12	3100	N	3260	-0-	160	160	150	1	3107	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. GAS LIFT (I)(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	N	2998	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	2838	2	Y	2					10
02	2072	N	1959	-0-	-113	-0-	101	1 1 9	1857	2	Y	1	3	1			8
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2242	2	Y	1					9
04	2610	N	2206	-0-	-404	-0-	109	1 1 9	2096	2	Y	1					10
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	2300	2	Y	2	3	1			9
06	3000	N	3027	-0-	27	27	123	1 2 9	2902	2	Y	2					11
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	94	1 3 9	2059	2	Y	3					14
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	102	1 2 9	2217	2	Y	2	7	1			9
09	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	95	1 1 9	2204	2	Y	1					10
10	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	90	1 1 9	1833	2	Y	1					11
11	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	103	1 1 9	2106	2	Y	1	4	1			8
*12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	203	1 4 9	4212	2	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 30,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 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	1116	N	692	-0-	-424	-0-	36	1 1 9	655	2	Y	1					6
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	45	1	830	2	Y	-0-	2	1			4
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					4
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					4
05	961	N	813	-0-	-148	-0-	38	1 1 9	774	2	Y	1	1	1			4
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1370	2	Y	1					5
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	1127	2	Y	2					7
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1 1 9	742	2	Y	1	4	1			4
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	38	1 1 9	893	2	Y	1					5
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	43	1 1 9	876	2	Y	1					6
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	975	2	Y	1	2	1			5
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1144	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	102	1	1832	2	Y	2					18
							2	9									
02	4228	X	932	-0-	-3296	-0-	48	1	884	2	Y	-0-	6	1			12
03	4495	X	1003	-0-	-3492	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					12
04	3780	X	856	-0-	-2924	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					12
05	2201	X	742	-0-	-1459	-0-	35	1	706	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	127	1	3001	2	Y	2					11
							2	9									
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	4					15
							4	9									
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	3	8	1			10
							3	9									
09	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	58	1	1343	2	Y	1					11
							1	9									
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	148	1	3015	2	Y	2					13
							2	9									
11	3120	X	883	-0-	-2237	-0-	41	1	841	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	129	1	2664	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					6
02	1036	N	325	-0-	-711	-0-	17	1	308	2	Y	-0-	2	1			4
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					4
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					4
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					4
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	960	N	959	-0-	-1	-0-	40	1	918	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	42	1	845	2	Y	1					6
							1	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	527	N	125	-0-	-402	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					3
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-	1	1			2
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-					2
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	1					3
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	2	1			1
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					1
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					1
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					1
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	302	1	5441	2	Y	4					33
							4	9									
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	360	1	6627	2	Y	2	10	1			25
							2	9									
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	411	1	7901	2	Y	3					28
							3	9									
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	322	1	6176	2	Y	3					31
							3	9									
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	329	1	6644	2	Y	7	10	1			28
							8	9									
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	226	1	5337	2	Y	3					31
							3	9									
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	271	1	5966	2	Y	5					36
							6	9									
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	339	1	7382	2	Y	8	19	1			25
							9	9									
09	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	370	1	8583	2	Y	5					30
							6	9									
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	378	1	7675	2	Y	8					38
							9	9									
11	4170	X	3239	-0-	-931	-0-	151	1	3086	2	Y	2	12	1			28
							2	9									
*12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	353	1	7304	2	Y	7					35
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 81,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	744	N	511	-0-	-233	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					4
02	924	N	164	-0-	-760	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	1	1			3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					3
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					3
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	2					5
							2	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					3
10	992	N	339	-0-	-653	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					3
11	780	N	108	-0-	-672	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			2
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2170	X	2013	-0-	-157	-0-	106	1	1905	2	Y	2					9
							2	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2607	2	Y	1					8
							1	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	Y	1					9
							1	9									
05	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	79	1	1595	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	49	1	1166	2	Y	1					9
							1	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	3					12
							3	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2181	2	Y	1					9
							1	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	2					11
							2	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,132 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 #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6040	-0-	-687	-0-	317	1 6 9	5717	2	Y	5					34
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	307	1 6 9	5658	2	Y	5	10	1			29
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	303	1 2 9	5827	2	Y	2					31
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	276	1 2 9	5293	2	Y	2					33
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	304	1 8 9	6126	2	Y	7	11	1			29
06	5550	X	4538	-0-	-1012	-0-	184	1 2 9	4352	2	Y	2					31
07	5735	X	4871	-0-	-864	-0-	211	1 9 9	4651	2	Y	8					39
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	258	1 7 9	5619	2	Y	6	20	1			25
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	251	1 3 9	5816	2	Y	3					28
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	277	1 4 9	5622	2	Y	4					32
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	260	1 3 9	5330	2	Y	3	10	1			25
12	5735	X	2098	-0-	-3637	-0-	97	1 2 9	1999	2	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 65,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	891	-0-	-5185	-0-	47	1 1 9	843	2	Y	1					12
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-	4	1			8
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					8
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					8
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	951	2	Y	1	3	1			6
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2577	2	Y	1					7
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	776	2	Y	1					8
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	28	1 1 9	616	2	Y	1	4	1			5
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	1038	2	Y	1					6
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2688	2	Y	2					8
11	3000	N	4477	-0-	1477	1477	209	1 2 9	4266	2	Y	2	3	1			7
*12	3100	N	2047	-0-	-1053	424	94	1 2 9	1951	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 19,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	936	-0-	-149	-0-	49	1	886	2	Y	1					6
							1	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-	2	1			4
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	1					5
							1	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	Y	1					6
							1	9									
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	138	1	2783	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	Y	1					8
							1	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	2	Y	3					11
							3	9									
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	129	1	2803	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	71	1	1652	2	Y	1					9
							1	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	1					10
							1	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. GAS	(I) LIFT(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	34	-0-		-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
02	112	N	6	-0-		-106	-0-	6	2			Y	-0-					1
03	23	N	23	-0-		-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-		-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-		-0-	-0-	38	1	676	2	Y	1					5
								1	9									
02	900	N	900	-0-		-0-	-0-	46	1	854	2	Y	-0-	2	1			3
03	959	N	959	-0-		-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					3
04	807	N	807	-0-		-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					3
05	992	N	830	-0-		-162	-0-	39	1	790	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
06	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	44	1	1040	2	Y	1					4
								1	9									
07	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	46	1	1020	2	Y	2					6
								2	9									
08	837	N	623	-0-		-214	-0-	27	1	595	2	Y	1	3	1			4
								1	9									
09	1080	N	771	-0-		-309	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					4
10	1054	N	591	-0-		-463	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					4
11	873	N	873	-0-		-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			3
*12	880	N	880	-0-		-0-	-0-	40	1	839	2	Y	1					4
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	195	-0-		-53	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1
02	140	N	122	-0-		-18	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					1
03	219	N	219	-0-		-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
04	219	N	219	-0-		-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-		-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					1
06	210	N	26	-0-		-184	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
07	248	N	248	-0-		-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					1
08	186	N	186	-0-		-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-		-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-		-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					254
02	1932	N	1474	-0-	-458	-0-	1474	2			N	-0-					254
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					254
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					254
05	1643	N	527	-0-	-1116	-0-	527	2			N	-0-					254
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					254
07	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					254
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					254
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	1039	2			N	-0-					254
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					254
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					254
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	122	1	2195	2	Y	2					17
							2	9									
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2447	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	Y	1					14
							1	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2185	2	Y	1					15
							1	9									
05	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	95	1	1912	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	107	1	2533	2	Y	1					13
							1	9									
07	2294	X	1718	-0-	-576	-0-	75	1	1640	2	Y	3					16
							3	9									
08	2294	X	1944	-0-	-350	-0-	85	1	1857	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
09	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	77	1	1789	2	Y	1					11
							1	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	1					12
							1	9									
11	1890	N	946	-0-	-944	-0-	44	1	901	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1922	N	132	-0-	-1790	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					17
02	896	N	448	-0-	-448	-0-	448	2			N	-0-					17
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	960	N	235	-0-	-725	-0-	235	2			N	-0-					17
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					17
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					17
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-					17
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	82	1	1472	2	Y	1					7
							1	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	1					7
							1	9									
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	64	1	1220	2	Y	1					8
							1	9									
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	62	1	1254	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1629	2	Y	1					7
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	Y	2					9
							2	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1291	2	Y	1					7
							1	9									
10	1364	N	971	-0-	-393	-0-	46	1	924	2	Y	1					8
							1	9									
11	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	3	1			5
12	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2670	2	Y	2			13
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2186	2	Y	1	4	1	10
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1893	2	Y	1			11
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2234	2	Y	1			12
05	3100	N	3276	-0-	176	176	155	1 3 9	3118	2	Y	3	4	1	11
06	2137	N	1961	-0-	-176	-0-	80	1 1 9	1880	2	Y	1			12
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	53	1 2 9	1167	2	Y	2			14
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2756	2	Y	3	7	1	10
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	2226	2	Y	1			11
10	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	65	1 1 9	1322	2	Y	1			12
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1434	2	Y	1	4	1	9
12	1488	X	1157	-0-	-331	-0-	53	1 1 9	1103	2	Y	1			10

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1819	-0-	-1002	-0-	96	1 1 9	1722	2	Y	1			11
02	2660	X	2589	-0-	-71	-0-	133	1 1 9	2455	2	Y	1	3	1	9
03	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	133	1 1 9	2547	2	Y	1			10
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	137	1 1 9	2629	2	Y	1			11
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	131	1 3 9	2636	2	Y	3	4	1	10
06	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	75	1 1 9	1762	2	Y	1			11
07	2852	X	1734	-0-	-1118	-0-	75	1 3 9	1656	2	Y	3			14
08	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	105	1 3 9	2291	2	Y	3	7	1	10
09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	98	1 1 9	2282	2	Y	1			11
10	2759	X	2148	-0-	-611	-0-	101	1 2 9	2045	2	Y	2			13
11	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	63	1 1 9	1285	2	Y	1	4	1	10
12	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	88	1 2 9	1829	2	Y	2			12

TOTAL GAS PROD: 26,394 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 #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2661	-0-	-1152	-0-	140	1 2 9	2519	2	Y	2					14
02	3108	X	2162	-0-	-946	-0-	111	1 1 9	2050	2	Y	1	4	1			11
03	2821	X	1479	-0-	-1342	-0-	73	1 1 9	1405	2	Y	1					12
04	2730	X	819	-0-	-1911	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					12
05	2666	X	148	-0-	-2518	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	4	1			8
06	2580	X	392	-0-	-2188	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					8
07	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	88	1 3 9	1935	2	Y	3					11
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2187	2	Y	2	6	1			7
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2528	2	Y	1					8
10	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	88	1 1 9	1784	2	Y	1					9
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	322	1 4 9	6589	2	Y	4	3	1			10
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	235	1 6 9	4871	2	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 28,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2975	-0-	-2605	-0-	156	1 2 9	2817	2	Y	2					22
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	345	1 2 9	6349	2	Y	2	7	1			17
03	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	257	1 2 9	4947	2	Y	2					19
04	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	244	1 2 9	4688	2	Y	2					21
05	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	238	1 6 9	4793	2	Y	5	7	1			19
06	5310	X	3894	-0-	-1416	-0-	158	1 2 9	3734	2	Y	2					21
07	5487	X	1840	-0-	-3647	-0-	80	1 3 9	1757	2	Y	3					24
08	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	226	1 6 9	4915	2	Y	5	12	1			17
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	5132	2	Y	3					20
10	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	170	1 3 9	3454	2	Y	3					23
11	4980	X	634	-0-	-4346	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	7	1			16
12	5487	X	1876	-0-	-3611	-0-	86	1 2 9	1788	2	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 47,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	303	1 4 9	5453	2	Y	4					27
02	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	236	1 2 9	4348	2	Y	2	8	1			21
03	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	240	1 2 9	4615	2	Y	2					23
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	253	1 2 9	4858	2	Y	2					25
05	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	199	1 4 9	4003	2	Y	4	8	1			21
06	4950	X	3673	-0-	-1277	-0-	149	1 2 9	3522	2	Y	2					23
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	241	1 7 9	5297	2	Y	6					29
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	244	1 7 9	5315	2	Y	6	15	1			20
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	274	1 4 9	6359	2	Y	4					24
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	252	1 4 9	5121	2	Y	4					28
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	262	1 4 9	5353	2	Y	4	9	1			23
*12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	291	1 7 9	6032	2	Y	6					29

TOTAL GAS PROD: 63,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	2139	-0-	-1893	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	1964	-0-	-2500	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2020	-0-	-2300	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2403	-0-	-2061	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,433 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	162	-0-	12	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 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	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2		N	-0-			28
02	1876	N	441	-0-	-1435	-0-	441	2		N	-0-			28
03	2077	N	945	-0-	-1132	-0-	945	2		N	-0-			28
04	1830	N	1164	-0-	-666	-0-	1164	2		N	-0-			28
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			28
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			28
07	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2		N	-0-			28
08	1333	N	841	-0-	-492	-0-	841	2		N	-0-			28
09	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	1253	2		N	-0-			28
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			28
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			28
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 15,074 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
04	1290	N	1449	-0-	159	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
05	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
07	1488	N	985	-0-	-503	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
08	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,340 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	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			32
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2		N	-0-			32
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			32
04	60	N	65	-0-	5	-0-	65	2		N	-0-			32
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			32
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			32
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			32
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			32
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			32
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			32
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			32
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,381 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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			204
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			204
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			204
04	2820	X	3051	-0-	231	-0-	3051	2		N	-0-			204
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			204
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			204
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2		N	-0-			204
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	2		N	-0-			204
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2		N	-0-			204
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			204
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2		N	-0-			204
*12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 36,371 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 #: 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	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
04	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
06	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
07	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
08	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
09	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
10	3162	X	2413	-0-	-749	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
11	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
12	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,103 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	4650	X	2218	-0-	-2432	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
02	3976	X	1269	-0-	-2707	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
03	4402	X	668	-0-	-3734	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	577	-0-	-3683	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	4092	X	435	-0-	-3657	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	2160	X	321	-0-	-1839	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	1395	X	292	-0-	-1103	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09	570	X	408	-0-	-162	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	434	X	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					67
02	5124	X	4271	-0-	-853	-0-	4271	2			N	-0-					67
03	5673	X	4055	-0-	-1618	-0-	4055	2			N	-0-					67
04	5490	X	4042	-0-	-1448	-0-	4042	2			N	-0-					67
05	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	3930	2			N	-0-					67
06	4800	X	3839	-0-	-961	-0-	3839	2			N	-0-					67
07	4743	X	3319	-0-	-1424	-0-	3319	2			N	-0-					67
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					67
09	4050	X	3902	-0-	-148	-0-	3902	2			N	-0-					67
10	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					67
11	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					67
12	4340	X	1706	-0-	-2634	-0-	1706	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 45,712 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	2325	N	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1876	-0-	766	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2490	-0-	300	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2426	-0-	-333	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2167	-0-	-533	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,695 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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					166
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					166
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					166
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					166
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					166
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					166
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					166
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 282 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					80
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					80
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					80
04	1650	N	2272	-0-	622	-0-	2272	2			N	-0-					80
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					80
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			N	-0-					80
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					80
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					80
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					80
10	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	1189	2			N	-0-					80
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					80
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,491 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	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 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	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					100
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					100
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					100
04	750	N	1637	-0-	887	-0-	1637	2			N	-0-					100
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					100
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					100
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					100
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					100
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					100
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					100
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 20,472 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
04	360	N	432	-0-	72	-0-	432	2			N	-0-					33
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					33
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					33
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					33
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					33
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,790 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					77
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					77
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					77
04	780	N	1508	-0-	728	-0-	1508	2			N	-0-					77
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					77
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					77
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					77
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					77
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					77
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					77
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					77
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,881 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	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					94
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					94
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					94
04	1650	X	1782	-0-	132	-0-	1782	2			N	-0-					94
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					94
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					94
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					94
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			N	-0-					94
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			N	-0-					94
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					94
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					94
*12	3100	N	3407	-0-	307	378	3407	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 24,307 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 #: 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	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-					102
02	1372	N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-					102
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					102
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					102
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					102
06	1260	N	603	-0-	-657	-0-	603	2			N	-0-					102
07	1209	N	762	-0-	-447	-0-	762	2			N	-0-					102
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					102
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					102
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					102
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					102
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,882 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	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	690	N	774	-0-	84	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,344 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	1836	2			N	-0-					27
02	2492	X	1619	-0-	-873	-0-	1619	2			N	-0-					27
03	2325	X	1796	-0-	-529	-0-	1796	2			N	-0-					27
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					27
05	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					27
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					27
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					27
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					27
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					27
11	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			N	-0-					27
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,418 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			92
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2		N	-0-			92
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			92
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2		N	-0-			92
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			92
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			92
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			92
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			92
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			92
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			92
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			92
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 1,105 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	2852	X	2418	-0-	-434	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
02	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
05	2790	N	2177	-0-	-613	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
06	2700	N	1841	-0-	-859	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,871 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					77
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					77
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					77
04	570	N	762	-0-	192	-0-	762	2			N	-0-					77
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					77
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					77
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					77
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					77
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					77
10	589	N	159	-0-	-430	-0-	159	2			N	-0-					77
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					77
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,754 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					1
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					1
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					1
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					1
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					1
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					1
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					1
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

01	4805 X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4260	-0-	-514	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	3942	-0-	-678	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4345	-0-	-125	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4277	-0-	-342	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3901	-0-	-625	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	3789	-0-	-591	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,949 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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					40
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					40
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					40
04	60	X	2689	-0-	2629	-0-	2689	2			N	-0-					40
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					40
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					40
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					40
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					40
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					40
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	2			N	-0-					150
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			N	-0-					150
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					150
04	840	N	1837	-0-	997	-0-	1837	2			N	-0-					150
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					150
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					150
07	1674	N	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					150
08	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	2			N	-0-					150
09	1530	N	937	-0-	-593	-0-	937	2			N	-0-					150
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					150
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					150
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					67
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					67
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					67
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					67
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					67
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					67
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					67
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					67
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					67
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					67
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					67
12	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,229 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

01	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					3
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					3
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					3
04	1530	N	2474	-0-	944	-0-	2474	2			Y	-0-					3
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					3
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					3
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					3
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					3
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,019 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					2
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1341	2			N	-0-					2
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					2
04	1530	N	1679	-0-	149	-0-	1679	2			N	-0-					2
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					2
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					2
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					2
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					2
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			N	-0-					2
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	2			N	-0-					2
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					2
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2711	-0-	-234	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	442	-0-	-2318	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	1097	-0-	137	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 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	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3369	-0-	-1055	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	2613	-0-	-2285	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	5097	-0-	357	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4257	-0-	-1013	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3577	-0-	-1693	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4536	-0-	-951	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	3564	-0-	-1746	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,911 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	232	-0-	52	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1620	-0-	-592	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2974	-0-	604	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	795	-0-	-1654	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	615	-0-	-1755	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	72	-0-	-2298	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,799 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	4155	-0-	465	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2180	-0-	-579	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1839	-0-	-531	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1926	-0-	96	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,525 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	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2923	-0-	-269	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,930 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	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	7672	-0-	5542	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			Y	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1811	-0-	-390	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1802	-0-	-328	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 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	3605	X	3058	-0-	-547	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	1560	X	2510	-0-	950	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	668	-0-	-944	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	996	-0-	-616	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	830	-0-	-730	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 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	4309	X	1941	-0-	-2368	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3402	-0-	-490	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4386	-0-	216	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2245	-0-	-1925	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,168 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	1803	-0-	1233	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,668 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	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2046	-0-	-642	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2707	-0-	-269	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2430	-0-	-300	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2043	-0-	-468	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	2			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2066	-0-	-664	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	1717	-0-	-1163	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1388	-0-	-1588	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,145 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	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2587	-0-	157	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,182 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	5177	X	3833	-0-	-1344	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	1445	-0-	-3231	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	1936	-0-	-3241	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	6226	-0-	1546	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4255	-0-	-1325	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	5580	X	3115	-0-	-2465	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	1159	-0-	-4241	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	1155	-0-	-3867	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	782	-0-	-4078	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	1782	-0-	-2465	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,581 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	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					9
02	3164	X	2450	-0-	-714	-0-	2450	2			Y	-0-					9
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3606	2	113	9	Y	103	72	1			40
04	3060	X	3326	-0-	266	-0-	3326	2			Y	-0-	33	1			7
05	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			Y	-0-					7
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					7
07	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2			Y	-0-					7
08	3720	X	2587	-0-	-1133	-0-	2587	2			Y	-0-					7
09	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2			Y	-0-					7
10	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	3206	2			Y	-0-					7
11	3870	X	2763	-0-	-1107	-0-	2763	2			Y	-0-					7
12	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2198	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	505	-0-	-419	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	3122	-0-	2132	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3316	-0-	316	937	3316	2			Y	-0-					-0-
07	4282	X	3345	-0-	-937	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,693 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	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	2627	-0-	1037	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,240 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	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4167	-0-	-649	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5243	-0-	-1027	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5022	-0-	-1457	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	3565	-0-	-2705	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	2936	-0-	-2489	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	1854	-0-	-3571	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	1868	-0-	-3382	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
*12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,052 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	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2927	-0-	677	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1864	-0-	-386	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1002	-0-	-426	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	1123	-0-	163	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	3525	-0-	3045	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2840	-0-	-160	326	2840	2			Y	-0-					-0-
07	3582	X	3256	-0-	-326	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,606 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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2660	-0-	-430	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2570	-0-	-623	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,188 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	4116	-0-	876	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2300	-0-	-2071	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2338	-0-	-1610	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2251	-0-	-1004	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2080	-0-	-290	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1817	-0-	-787	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2373	-0-	-324	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1754	-0-	-856	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,300 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	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3431	-0-	311	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3992	-0-	-28	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3012	-0-	-978	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3008	-0-	-1115	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3343	-0-	-647	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,494 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	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3612	-0-	42	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2290	-0-	-1399	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3100	-0-	-589	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,746 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	1922	X	266	-0-	-1656	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	398	-0-	-1338	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	270	-0-	-1652	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	3021	-0-	1971	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	232	-0-	-1690	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	918	-0-	-1004	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	201	-0-	-699	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	311	-0-	-1611	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,035 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,753 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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	3926	-0-	2276	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
*12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,616 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	3317	X	2573	-0-	-744	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,800 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	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1730	-0-	170	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1485	-0-	-465	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,079 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	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2884	-0-	-252	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,333 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	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3291	-0-	-279	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,556 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	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3881	-0-	-403	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,339 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	963	-0-	663	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,407 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	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4561	-0-	-451	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3658	-0-	-1426	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3756	-0-	-1134	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	2944	-0-	-2109	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2919	-0-	-1793	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2799	-0-	-1761	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	2098	-0-	-1652	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,093 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	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	577	-0-	-179	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	722	-0-	2	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	604	-0-	-206	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,206 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	1004	-0-	524	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3894	-0-	794	1701	3894	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3305	-0-	305	2006	3305	2			Y	-0-					-0-
10	5126	X	3120	-0-	-2006	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
*12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,570 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	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1588	-0-	-568	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	2704	-0-	934	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2190	-0-	-360	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2237	-0-	-398	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,632 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2683	-0-	-1347	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2752	-0-	-1088	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3401	-0-	-439	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 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	4278	X	3292	-0-	-986	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3710	-0-	-154	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2113	-0-	-1697	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2808	-0-	-2028	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	2583	-0-	-1785	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4379	-0-	-301	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3698	-0-	-828	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	3311	-0-	-1369	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 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	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	3458	-0-	878	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,349 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 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	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2002	-0-	-714	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,159 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	3782	X	2700	-0-	-1082	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2483	-0-	-1157	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	2850	-0-	-2017	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	2358	-0-	-2352	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	1950	-0-	-2917	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1574	-0-	-1186	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1880	-0-	-972	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	199	-0-	-2653	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	1953	X	1038	-0-	-915	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 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	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2530	-0-	430	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,369 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	4526	X	3056	-0-	-1470	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3234	-0-	-210	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2996	-0-	26	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3098	-0-	-562	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,890 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	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,720 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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	3657	-0-	2277	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,497 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	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,322 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	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	659	-0-	-661	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	405	-0-	-1114	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4139	-0-	1039	1039	4139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 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	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	898	-0-	-558	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	817	-0-	-293	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,005 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	2914	X	573	-0-	-2341	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3611	-0-	581	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	1398	-0-	-1578	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1829	-0-	-1051	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1553	-0-	-2287	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1909	-0-	-2059	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,903 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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2554	-0-	-666	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,676 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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	2962	-0-	1372	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,211 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	3968	X	1993	-0-	-1975	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1983	-0-	-1601	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2108	-0-	-1860	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2004	-0-	-1836	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1974	-0-	-351	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1650	-0-	-480	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1569	-0-	-632	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1794	-0-	-216	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,686 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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1994	-0-	134	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,707 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	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,352 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	2976	X	1908	-0-	-1068	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2027	-0-	-661	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2882	-0-	182	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2093	-0-	-937	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,269 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1284	-0-	-200	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1735	-0-	355	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,761 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	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1340	-0-	-310	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	1683	-0-	-1510	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	844	-0-	-2246	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	959	-0-	-2234	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1077	-0-	-543	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1148	-0-	-526	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	615	-0-	-904	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					1
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-	3	1			1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					1
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					1
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					1
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			Y	-0-					8
02	2492	N	2393	-0-	-99	-0-	2393	2			Y	-0-					8
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2658	2	86	9	Y	78	55	1			31
04	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			Y	-0-	26	1			5
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	2632	2			Y	-0-					5
06	2670	N	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					5
07	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	2481	2			Y	-0-					5
09	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	2300	2			Y	-0-					5
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					5
11	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			Y	-0-					5
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1640	-0-	80	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,478 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2335	-0-	85	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1914	-0-	-411	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3122	-0-	22	141	3122	2			Y	-0-					-0-
11	3088	X	2947	-0-	-141	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
*12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,710 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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,332 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	4774	X	844	-0-	-3930	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	475	-0-	-3809	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	976	-0-	-3519	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2650	-0-	-1580	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
*12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,388 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	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1935	-0-	-514	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	2358	-0-	468	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1892	-0-	-526	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,570 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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	3722	-0-	1292	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,042 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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	908	-0-	818	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2627	-0-	47	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2314	-0-	-266	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	2224	-0-	874	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,034 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	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-			-0-
04	870	X	3253	-0-	2383	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-
12	899	X	700	-0-	-199	-0-	700	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,246 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	2821	N	1956	-0-	-865	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	2674	-0-	784	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
05	2914	N	2582	-0-	-332	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-
07	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
08	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
09	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
10	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
11	2190	N	1027	-0-	-1163	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
12	2387	N	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,743 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	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
03	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
05	1984	N	1166	-0-	-818	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
06	1710	N	1102	-0-	-608	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2		Y	-0-			-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
12	1333	N	849	-0-	-484	-0-	849	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,068 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	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3343	-0-	283	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,234 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	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	70	-0-	-560	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,492 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	4061	X	2770	-0-	-1291	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2925	-0-	-743	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1973	-0-	-1623	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,506 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1669	-0-	-281	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1491	-0-	-710	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1438	-0-	-452	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	990	-0-	-240	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,545 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	3906	X	3126	-0-	-780	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2579	-0-	-949	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3500	-0-	470	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3380	-0-	-836	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3679	-0-	-661	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,614 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 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	2139	N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	403	-0-	-1053	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	575	-0-	185	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 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	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1429	-0-	-555	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1986	-0-	816	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,971 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	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3067	-0-	-349	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3457	-0-	-773	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2407	-0-	-1433	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3266	-0-	-754	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,701 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	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3234	-0-	434	434	3234	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	791	3457	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	3110	-0-	650	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2054	-0-	-953	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	245	-0-	-2665	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	127	-0-	-2880	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	467	-0-	-2540	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	266	-0-	-2644	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	426	-0-	-1620	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,214 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	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	946	-0-	-1596	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1759	-0-	-671	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	557	-0-	-1768	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1417	-0-	-623	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,076 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	3813	X	2151	-0-	-1662	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2169	-0-	-1219	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1919	-0-	-1832	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2455	-0-	-575	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1604	-0-	-706	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1093	-0-	-2658	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,689 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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	1243	-0-	673	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1061	-0-	-3000	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3452	-0-	-216	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	3350	-0-	410	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3230	-0-	-460	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2199	-0-	-1161	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3324	-0-	-830	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3968	-0-	308	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2348	-0-	-1744	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	2627	-0-	-1333	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,493 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					14
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	2			N	-0-					14
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					14
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2			N	-0-					14
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					14
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					14
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14
08	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-					14
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					14
10	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					14
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					14
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3685	-0-	325	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 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	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 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	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,079 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	124	-0-	94	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1932	-0-	-224	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1674	-0-	-456	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,936 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	924	-0-	24	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,519 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2852	X	1289	-0-	-1563	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1316	-0-	-896	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1078	-0-	-1123	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,754 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2048	-0-	-192	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1858	-0-	-392	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,225 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	2161	-0-	451	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3148	-0-	48	57	3148	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3496	-0-	496	553	3496	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3920	-0-	820	1373	3920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,483 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	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			Y	-0-					-0-
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	7119	-0-	2199	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3130	-0-	-1954	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	1895	-0-	-3189	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	2014	-0-	-2906	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	2077	-0-	-3007	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	1964	-0-	-2956	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,732 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	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,293 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	4402	X	3378	-0-	-1024	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2157	-0-	-1773	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,565 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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	3846	-0-	1716	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,718 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	108	-0-	48	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2595	-0-	375	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,667 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	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	3751	-0-	781	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2009	-0-	-961	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1502	-0-	-1567	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2081	-0-	-889	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1544	-0-	-1525	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,380 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	491	-0-	-563	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4013	-0-	-243	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3854	-0-	-496	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3637	-0-	-833	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1843	-0-	-1041	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2075	-0-	-745	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2432	-0-	-761	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2461	-0-	-629	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2284	-0-	-909	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,161 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1927	-0-	1297	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,352 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	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1985	-0-	305	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1500	-0-	-570	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1401	-0-	-645	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1020	-0-	-780	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,954 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	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1853	-0-	-695	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1946	-0-	116	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
*12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 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	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	2582	-0-	842	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,006 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	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2			N	-0-					25
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					25
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					25
04	1800	N	3653	-0-	1853	-0-	3653	2			N	-0-					25
05	3100	N	3702	-0-	602	602	3702	2			N	-0-					25
06	3000	N	3388	-0-	388	990	3388	2			N	-0-					25
07	4458	X	3468	-0-	-990	-0-	3468	2			N	-0-					25
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					25
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					25
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					25
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					25
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 36,464 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	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2421	-0-	-71	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2366	-0-	-331	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1060	-0-	-1400	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,068 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 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	3100	N	4871	-0-	1771	1771	4871	2			Y	-0-					-0-
02	5979	X	4208	-0-	-1771	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	4344	-0-	1554	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,401 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	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	5290	-0-	4150	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
*12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,984 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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1602	-0-	-506	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2128	-0-	88	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4396	-0-	-112	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	5030	-0-	680	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	3748	-0-	-1181	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	2818	-0-	-1862	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4193	-0-	-643	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	879	-0-	-392	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	1257	-0-	417	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,536 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	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	904	-0-	-446	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,938 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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2168	-0-	-1672	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,650 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	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	4006	-0-	76	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3450	-0-	-480	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,160 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	3193	X	2489	-0-	-704	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2512	-0-	-372	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2781	-0-	-40	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1968	-0-	-852	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,334 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	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 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	3782	X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3391	-0-	-509	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	2822	-0-	-1438	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	2433	-0-	-1969	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	1631	-0-	-2399	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1670	-0-	-1930	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
*12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,974 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	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	724	-0-	-2580	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1939	-0-	-1601	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1130	-0-	-947	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	191	-0-	-1824	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1113	-0-	-1437	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1625	-0-	-1015	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,268 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	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3200	-0-	-692	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3253	-0-	-917	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3386	-0-	-754	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3343	-0-	-437	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,788 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	4619	X	3932	-0-	-687	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4216	-0-	-44	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3917	-0-	-313	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3904	-0-	-26	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,760 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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	443	-0-	-1713	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	532	-0-	-1855	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	464	-0-	-1846	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,853 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	3565	X	1899	-0-	-1666	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2521	-0-	-195	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2939	-0-	119	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2124	-0-	-914	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,247 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	3968	X	2852	-0-	-1116	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3441	-0-	-143	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3423	-0-	213	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	1889	-0-	-2079	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	1293	-0-	-2675	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1217	-0-	-2623	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1332	-0-	-2636	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,127 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	3069	X	2012	-0-	-1057	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
02	2660	X	756	-0-	-1904	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
03	2945	X	1396	-0-	-1549	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
04	2340	X	2313	-0-	-27	-0-	2313	2		Y	-0-			-0-
05	2015	X	1166	-0-	-849	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
06	1950	X	967	-0-	-983	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
07	2387	X	732	-0-	-1655	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
08	2387	X	774	-0-	-1613	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
09	2310	X	747	-0-	-1563	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
*12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,627 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	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
03	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
04	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2		Y	-0-			-0-
09	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
10	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
11	1350	N	423	-0-	-927	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
12	1302	N	415	-0-	-887	-0-	415	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 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	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
02	2016	N	1653	-0-	-363	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
03	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
04	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-			-0-
07	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
08	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
09	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
10	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,265 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	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					92
02	2156	N	2050	-0-	-106	-0-	2050	2			N	-0-					92
03	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					92
04	2250	N	2315	-0-	65	-0-	2315	2			N	-0-					92
05	2263	N	1881	-0-	-382	-0-	1881	2			N	-0-					92
06	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1634	2			N	-0-					92
07	2387	N	2082	-0-	-305	-0-	2082	2			N	-0-					92
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					92
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					92
10	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2			N	-0-					92
11	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					92
12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 24,315 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	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3184	-0-	-596	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3911	-0-	11	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3596	-0-	-304	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,258 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	2759	N	2136	-0-	-623	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2624	-0-	554	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2502	-0-	-258	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	1904	-0-	-586	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					-0-
11	2873	N	2641	-0-	-232	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,652 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	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3402	-0-	-294	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	1976	-0-	-2023	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2159	-0-	-1681	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2926	-0-	-949	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3794	-0-	-143	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,564 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	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2284	-0-	-208	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	3277	-0-	607	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1889	-0-	-781	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 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	4154	X	1677	-0-	-2477	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2902	-0-	-850	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2111	-0-	-2043	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	5067	-0-	1737	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3347	-0-	-807	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3291	-0-	-729	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,675 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	1922	N	1427	-0-	-495	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1836	-0-	456	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	2704	-0-	2404	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
07	2834	N	2810	-0-	-24	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	914	-0-	-1225	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	66	-0-	-2004	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	40	-0-	-2099	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,122 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5171	-0-		-719	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4484	-0-		-836	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5013	-0-		-753	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4701	-0-		-729	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4843	-0-		-427	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4551	-0-		-459	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-		-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
08	5063	X	5063	-0-		-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
10	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4020	-0-		-870	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	3339	-0-		-1838	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-		-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2409	-0-		-226	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2284	-0-		-266	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2329	-0-		-306	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2213	-0-		-127	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2256	-0-		-100	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2285	-0-		-40	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2237	-0-		-26	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2105	-0-		-115	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2185	-0-		-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1556	-0-		-1637	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	1024	-0-		-1300	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1316	-0-		-1102	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1055	-0-		-805	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1135	-0-		-632	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1320	-0-		-180	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-		-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
08	1355	X	1355	-0-		-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	1273	-0-		-47	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1259	-0-		-198	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1178	-0-		-232	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1190	-0-		-267	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,115 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1827	-0-	1047	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,113 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	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2276	-0-	386	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1375	-0-	-605	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	965	-0-	-1081	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	978	-0-	-851	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	921	-0-	-459	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,124 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	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2889	-0-	-415	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	4408	-0-	1108	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2758	-0-	-512	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2599	-0-	-1152	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,400 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	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1575	-0-	-413	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	2868	-0-	738	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
*12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,678 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	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1641	-0-	-543	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2434	-0-	94	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,598 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	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1394	-0-	134	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	688	-0-	-512	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,912 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	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
02	4172	X	3988	-0-	-184	-0-	3988	2		Y	-0-			-0-
03	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
04	3990	X	4073	-0-	83	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
05	4402	X	3484	-0-	-918	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
06	4260	X	3530	-0-	-730	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
07	4402	X	3511	-0-	-891	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
08	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-
09	4080	X	3610	-0-	-470	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
11	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2		Y	-0-			-0-
12	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,606 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	1550	N	937	-0-	-613	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
02	1400	N	889	-0-	-511	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
03	1550	N	849	-0-	-701	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
04	900	N	2233	-0-	1333	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,754 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	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1234	-0-	214	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	306	-0-	-834	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	806	N	332	-0-	-474	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

01	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2110	-0-	-214	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2299	-0-	19	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

01	3038	X	391	-0-	-2647	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	122	-0-	-2622	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	125	-0-	-2913	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	41	-0-	-2899	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	29	-0-	-2761	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3849	-0-	749	749	3849	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3779	-0-	779	1528	3779	2			Y	-0-					-0-
10	4600	X	3072	-0-	-1528	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2031	-0-	-909	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3095	-0-		-408	-0-		3095	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2881	-0-		-311	-0-		2881	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3111	-0-		-423	-0-		3111	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2893	-0-		-527	-0-		2893	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2539	-0-		-902	-0-		2539	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2243	-0-		-847	-0-		2243	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3125	-0-		-68	-0-		3125	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1274	-0-		-1826	-0-		1274	2			Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-		3140	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2835	-0-		-296	-0-		2835	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2548	-0-		-482	-0-		2548	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2689	-0-		-566	-0-		2689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,373 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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2695	-0-		-777	-0-		2695	2			Y	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-		2999	2			Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-		3263	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3057	-0-		-93	-0-		3057	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2921	-0-		-396	-0-		2921	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2776	-0-		-434	-0-		2776	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3049	-0-		-268	-0-		3049	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2766	-0-		-489	-0-		2766	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2772	-0-		-288	-0-		2772	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2769	-0-		-269	-0-		2769	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2049	-0-		-891	-0-		2049	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2976	-0-		-62	-0-		2976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,092 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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4269	-0-		-319	-0-		4269	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3929	-0-		-215	-0-		3929	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4180	-0-		-315	-0-		4180	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4318	-0-		28	-0-		4318	2			Y	-0-					-0-
05	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-		4575	2			Y	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-		4356	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4414	-0-		-50	-0-		4414	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4153	-0-		-435	-0-		4153	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	3990	-0-		-450	-0-		3990	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4149	-0-		-439	-0-		4149	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3951	-0-		-399	-0-		3951	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3966	-0-		-436	-0-		3966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,250 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	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,776 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 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	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2576	-0-	-280	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2715	-0-	-416	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1446	-0-	-1554	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1234	-0-	-1866	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	313	-0-	-2597	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	505	-0-	-2347	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1245	-0-	-1483	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	459	-0-	-781	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	X	119	-0-	-1555	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,220 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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2417	-0-	77	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2249	-0-	-181	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,586 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	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2031	-0-	-293	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2367	-0-	327	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,877 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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2327	-0-	-445	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,217 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	3410	X	2247	-0-	-1163	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2298	-0-	-782	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1768	-0-	-602	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1959	-0-	-1101	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	795	-0-	-2367	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1640	-0-	-1522	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,707 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	5642	X	2792	-0-	-2850	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	2504	-0-	-2256	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	6441	-0-	2151	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4732	-0-	-908	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4572	-0-	-528	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,540 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	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2363	-0-	-45	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2789	-0-	719	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2140	-0-	-526	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1207	-0-	-563	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1336	-0-	-834	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,728 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	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3271	-0-	-285	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2689	-0-	-821	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
*12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,358 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	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3324	-0-	624	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,947 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	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	757	-0-	-783	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	3814	-0-	2374	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,408 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	229	-0-	19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 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	3627	X	3250	-0-	-377	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3008	-0-	-268	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3434	-0-	134	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3148	-0-	-362	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,807 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	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3213	-0-	153	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3256	-0-	-104	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2364	-0-	-1201	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,940 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	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2983	-0-	-209	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2609	-0-	-1051	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2599	-0-	-1183	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1541	-0-	-2239	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2913	-0-	-993	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,527 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	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3472	-0-	-84	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,389 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	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
04	1110	N	1197	-0-	87	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-			-0-
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,025 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	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 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	4154	X	3532	-0-	-622	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
02	3752	X	3519	-0-	-233	-0-	3519	2		Y	-0-			-0-
03	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
04	4020	X	3484	-0-	-536	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
05	3906	X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
06	3780	X	3221	-0-	-559	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
08	3906	X	2239	-0-	-1667	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
10	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
11	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
12	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,947 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.		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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					21
02	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1054	2			N	-0-					21
03	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	2			N	-0-					21
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					21
05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	2			N	-0-					21
06	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					21
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					21
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					21
09	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					21
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					21
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					21
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3001	-0-	-695	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3455	-0-	-1288	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4590	-0-	-360	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	2714	-0-	-2236	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3092	-0-	-1682	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3975	-0-	-1140	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,926 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	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
02	2660	X	2106	-0-	-554	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
04	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
05	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
06	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
07	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
08	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
10	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,627 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	1843	-0-	193	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,520 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	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
02	2492	X	1912	-0-	-580	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
04	2670	X	3103	-0-	433	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
05	2759	X	2302	-0-	-457	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
06	2670	X	1951	-0-	-719	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		Y	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,371 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	1548	-0-	888	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,087 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	2263	N	1531	-0-	-732	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1532	-0-	-484	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1097	-0-	-608	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	902	-0-	-448	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	694	-0-	-732	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2632	-0-	-578	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2278	-0-	-1039	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2244	-0-	-966	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6320	-0-	3220	3220	6320	2			N	-0-					-0-
04	960	N	5424	-0-	4464	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4955	-0-	1855	1855	4955	2			N	-0-					-0-
06	6321	X	4466	-0-	-1855	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2720	-0-	-400	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1344	-0-	84	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	723	-0-	-796	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 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	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1051	-0-	-959	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,620 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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
04	120	X	2834	-0-	2714	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
*12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,080 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	3100	N	4623	-0-	1523	9788	4623	2			Y	-0-					-0-
02	13304	X	3516	-0-	-9788	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	4950	-0-	3210	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,898 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 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	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1809	-0-	789	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1169	-0-	-691	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 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	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					27
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					27
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
04	600	N	722	-0-	122	-0-	722	2			N	-0-					27
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					27
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					27
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					27
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,520 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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	2818	-0-	958	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,552 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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4199	-0-	-169	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3791	-0-	-889	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3684	-0-	-873	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,062 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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	2290	-0-	850	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,222 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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2156	-0-	86	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,702 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	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	3921	-0-	-909	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4436	-0-	-462	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,414 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	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					40
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					40
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					40
04	360	N	461	-0-	101	-0-	461	2			N	-0-					40
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					40
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					40
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					40
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					40
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					40
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

01	2387	X	1132	-0-	-1255	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1028	-0-	-1128	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1323	-0-	-1064	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	3294	-0-	2184	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4227	-0-	1127	1127	4227	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2385	-0-	-615	512	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2578	X	2066	-0-	-512	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,995 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	4247	X	3814	-0-	-433	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3862	-0-	142	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3244	-0-	-817	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3111	-0-	-819	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,979 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	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1780	-0-	-12	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1154	-0-	-1233	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1874	-0-	-466	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,177 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	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1635	-0-	-765	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1718	-0-	-545	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1837	-0-	-1728	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	603	-0-	-2962	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2784	-0-	234	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2475	-0-	-225	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2515	-0-	-155	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
*12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1953	-0-	423	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,015 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	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1897	-0-	-903	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1892	-0-	-268	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,919 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	4929	X	3359	-0-	-1570	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	2827	-0-	-1625	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	4647	-0-	777	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4111	-0-	-1109	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4201	-0-	-1193	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	3670	-0-	-1724	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,357 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	4216	X	2843	-0-	-1373	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3209	-0-	-811	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3223	-0-	-931	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2983	-0-	-287	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,428 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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3011	-0-	-293	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,051 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	2232	X	1559	-0-	-673	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1334	-0-	-682	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	7568	-0-	5708	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3374	-0-	-916	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3425	-0-	-1008	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,291 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	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1782	-0-	1032	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,212 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	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,388 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	3410	X	1391	-0-	-2019	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1723	-0-	-1357	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3739	-0-	439	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,344 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1522	-0-	1342	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,427 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	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2742	-0-	-506	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2757	-0-	-405	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
*12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,813 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	4836	X	2447	-0-	-2389	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2808	-0-	-692	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2721	-0-	-1433	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2477	-0-	-1543	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,537 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	4123	X	3099	-0-	-1024	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2152	-0-	-1572	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2498	-0-	-1625	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2740	-0-	-1250	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3258	-0-	-732	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2554	-0-	-1569	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,104 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	659	-0-	59	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 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	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,974 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	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3852	-0-	-292	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3179	-0-	-1409	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3748	-0-	-692	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3501	-0-	-1087	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,672 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	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	2606	-0-	1286	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	807	-0-	-1143	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	533	-0-	-1482	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,822 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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1714	-0-	-526	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1290	-0-	-1097	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	3352	-0-	1312	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	1945	-0-	-349	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,896 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	2263	N	185	-0-	-2078	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	143	-0-	-1033	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	404	-0-	224	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3903	-0-	803	1731	3903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,919 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	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2249	-0-	-931	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,780 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	2119	-0-	1309	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3856	-0-	856	856	3856	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3321	-0-	221	1077	3321	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	679	2602	2			Y	-0-					-0-
*12	3185	X	2506	-0-	-679	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,344 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	3100	N	3009	-0-	-91	287	3009	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2806	-0-	6	293	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3298	X	3005	-0-	-293	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	2559	-0-	1209	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	833	-0-	-517	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4530	-0-	1530	1530	4530	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4929	-0-	1829	3359	4929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,176 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					46
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					46
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					46
04	330	N	342	-0-	12	-0-	342	2			N	-0-					46
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					46
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					46
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					46
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					46
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					46
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					46
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					46
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,337 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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	2507	-0-	797	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,001 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	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,679 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1212	-0-	252	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2521	-0-	-839	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1788	-0-	-1656	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,855 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,280 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	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2029	-0-	-715	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
09	3537	X	3417	-0-	-120	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
*12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2452	-0-	292	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 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	2046	N	949	-0-	-1097	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	2228	-0-	1298	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			Y	-0-					-0-
08	2863	N	2796	-0-	-67	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1383	-0-	-663	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,336 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
04	780	N	1907	-0-	1127	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
08	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1411	-0-	-697	-0-	1411	2		N	-0-			127
02	1540	N	1271	-0-	-269	-0-	1271	2		N	-0-			127
03	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2		N	-0-			127
04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	1056	2		N	-0-			127
05	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2		N	-0-			127
06	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	2		N	-0-			127
07	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	2		N	-0-			127
08	1023	N	641	-0-	-382	-0-	641	2		N	-0-			127
09	960	N	571	-0-	-389	-0-	571	2		N	-0-			127
10	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2		N	-0-			127
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2		N	-0-			127
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2		N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1578	-0-	-65	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
02	1568	N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,993 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	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2469	-0-	-247	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2322	-0-	-437	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,915 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	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1349	-0-	-1311	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,429 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	2356	N	1630	-0-	-726	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1146	-0-	-982	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1693	-0-	103	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4247	-0-	1147	2277	4247	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3765	-0-	665	2942	3765	2			N	-0-					-0-
09	6049	X	3107	-0-	-2942	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	799	-0-	-1557	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,223 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	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	2056	-0-	526	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 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	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2250	-0-	-158	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
06	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,905 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	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	816	-0-	-951	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	1350	-0-	1200	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	691	-0-	-921	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	193	-0-	-1427	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	391	-0-	-1159	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,403 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	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	9660	-0-	6560	6560	9660	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	7987	-0-	6997	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6484	-0-	3384	3384	6484	2			Y	-0-					-0-
06	8946	X	5562	-0-	-3384	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,100 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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2625	-0-	15	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,127 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	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1197	-0-	117	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,879 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	0	N	226	-0-	226	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 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	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2801	-0-	-643	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1554	-0-	-2136	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2477	-0-	-1026	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2018	-0-	-2167	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,195 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	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3069	2			N	-0-					35
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			N	-0-					35
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					35
04	3030	X	3164	-0-	134	-0-	3164	2			N	-0-					35
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	2	2	9	N	2					37
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					37
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					37
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					37
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					37
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					37
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					37
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 41,900 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 #: 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	3906	X	2049	-0-	-1857	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2988	-0-	-540	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	4277	-0-	977	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2569	-0-	-1616	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3049	-0-	-1001	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,340 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,870 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	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	4226	-0-	2486	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,892 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	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1126	-0-	76	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	763	-0-	-942	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,519 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	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,799 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	5580	X	4930	-0-	-650	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4925	-0-	-355	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3385	-0-	-2071	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3944	-0-	-1636	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,154 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1643	-0-	323	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,464 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	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	90	N	167	-0-	77	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,707 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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	4455	-0-	2055	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
*12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,865 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	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
04	2970	X	3764	-0-	794	-0-	3764	2		Y	-0-			-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2		Y	-0-			-0-
07	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
08	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,747 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	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4284	2		Y	-0-			-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2		Y	-0-			-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		Y	-0-			-0-
04	4620	X	4833	-0-	213	-0-	4833	2		Y	-0-			-0-
05	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2		Y	-0-			-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		Y	-0-			-0-
07	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
08	4991	X	4261	-0-	-730	-0-	4261	2		Y	-0-			-0-
09	4830	X	4083	-0-	-747	-0-	4083	2		Y	-0-			-0-
10	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	4033	2		Y	-0-			-0-
11	4680	X	3805	-0-	-875	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
12	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,408 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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	1569	-0-	1449	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	5067	-0-	2067	3297	5067	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	5263	-0-	2163	5460	5263	2		Y	-0-			-0-
11	9475	X	4015	-0-	-5460	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
*12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,867 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	3720	X	1755	-0-	-1965	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1379	-0-	-1421	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1400	-0-	-550	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	880	-0-	-830	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,326 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	490	-0-	100	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 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	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2057	-0-	-323	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1912	-0-	-754	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2601	-0-	-199	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2224	-0-	-116	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1894	-0-	-326	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3741	-0-	621	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3313	-0-	763	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,458 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1000	-0-	-1250	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1028	-0-	-925	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,800 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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2819	-0-	719	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3094	-0-	-6	2	3094	2			Y	-0-					-0-
08	3087	N	3085	-0-	-2	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	2			Y	-0-					-0-
10	2288	N	2191	-0-	-97	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,850 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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	3207	-0-	567	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,287 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	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,601 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	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1753	-0-	103	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,360 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	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1949	-0-	-841	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2163	-0-	-537	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,782 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	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,272 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	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2706	-0-	-122	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,499 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	251	-0-	-499	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	297	-0-	-453	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4217	-0-	1787	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,670 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	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
03	1147	N	751	-0-	-396	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	5088	-0-	1988	1988	5088	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	4546	-0-	1546	3534	4546	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	4344	-0-	1244	4778	4344	2		Y	-0-			-0-
08	9007	X	4229	-0-	-4778	-0-	4229	2		Y	-0-			-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,737 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	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	1120	2		N	-0-			19
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			19
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			19
04	1350	X	4024	-0-	2674	-0-	4024	2		N	-0-			19
05	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	2392	2		N	-0-			19
06	3300	X	942	-0-	-2358	-0-	942	2		N	-0-			19
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	2		N	-0-			19
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-			19
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			19
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			19
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			19
*12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 43,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2		N	-0-			-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	660	N	861	-0-	201	-0-	861	2		N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	3530	-0-	230	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,272 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	2170	N	1465	-0-	-705	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
03	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
04	1410	N	2282	-0-	872	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
07	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
*12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,114 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	5084	X	3330	-0-	-1754	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		Y	-0-			-0-
04	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	4711	2		Y	-0-			-0-
05	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	4623	2		Y	-0-			-0-
07	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	4490	2		Y	-0-			-0-
08	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	3806	-0-	-904	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		Y	-0-			-0-
11	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2		Y	-0-			-0-
12	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,367 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	5549	X	4884	-0-	-665	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4389	-0-	-399	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	6018	-0-	1008	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5262	-0-	-287	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5138	-0-	-232	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	2995	-0-	-2554	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3537	-0-	-1833	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	3324	-0-	-2225	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,652 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	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2125	-0-	205	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,087 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	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2460	-0-	-256	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2658	-0-	-252	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,426 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	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3335	-0-	-473	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3503	-0-	-713	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2081	-0-	-1999	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,799 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	2511	X	1884	-0-	-627	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1586	-0-	-682	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	3817	-0-	1987	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2575	-0-	-1021	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,446 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	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3714	-0-	-794	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3543	-0-	-477	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3183	-0-	-807	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2868	-0-	-1255	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3384	-0-	-708	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3018	-0-	-522	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
*12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,325 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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	5159	-0-	29	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4766	-0-	-214	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	5076	-0-	-54	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2059	-0-	-671	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1732	-0-	-1089	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2134	-0-	-596	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1253	-0-	-1568	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1617	-0-	-1204	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,437 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	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4201	-0-	-335	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4521	-0-	-579	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4191	-0-	-519	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4266	-0-	-446	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3883	-0-	-677	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,960 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	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3531	-0-	-193	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,370 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	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2060	-0-	-940	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	336	-0-	-873	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					-0-
04	330	N	2647	-0-	2317	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

01	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	2442	-0-	762	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2145	-0-	-345	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

01	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2376	-0-	-928	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	4828	-0-	1498	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3692	-0-	-555	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,017 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3348	-0-	-155	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
10	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
12	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,247 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-1056	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
02	1036	N	753	-0-	-283	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	897	-0-	297	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2		N	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 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	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
02	1764	X	1331	-0-	-433	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
04	1890	X	2823	-0-	933	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2		Y	-0-			-0-
08	3018	N	2967	-0-	-51	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
*12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,288 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	1922	X	1452	-0-	-470	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		Y	-0-			-0-
04	1410	N	1454	-0-	44	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		Y	-0-			-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
12	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,374 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	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	2		N	-0-			-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	862	-0-	-458	-0-	862	2		N	-0-			-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,384 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	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			44
02	3388	X	3354	-0-	-34	-0-	3354	2		N	-0-			44
03	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2		N	-0-			44
04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	2		N	-0-			44
05	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	3560	2		N	-0-			44
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2		N	-0-			44
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			44
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			44
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			44
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3726	2		N	-0-			44
11	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2		N	-0-			44
12	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 43,134 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-
11	1950	N	1080	-0-	-870	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,966 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	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
02	2660	X	1413	-0-	-1247	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
03	2728	X	1718	-0-	-1010	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
04	1980	X	2495	-0-	515	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
07	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
11	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
12	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,875 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	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2669	-0-	239	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
*12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,179 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	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2514	-0-	-34	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2197	-0-	-624	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	4336	-0-	1606	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,648 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	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	14	-0-	8	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 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	2914	X	2201	-0-	-713	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1876	-0-	-756	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	3618	-0-	798	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,237 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	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,823 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	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3872	-0-	-552	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3862	-0-	-602	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4003	-0-	-407	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,044 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2887	-0-	757	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,553 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	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2266	-0-	-614	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,319 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	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2184	-0-	84	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2234	-0-	-711	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,756 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	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1465	-0-	-495	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2009	-0-	119	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 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	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1552	-0-	22	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 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	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			Y	-0-					15
02	4676	X	3987	-0-	-689	-0-	3987	2			Y	-0-					15
03	5177	X	1830	-0-	-3347	-0-	1765	2	65	9	Y	59	48	1			26
04	5010	X	5465	-0-	455	-0-	5465	2			Y	-0-	22	1			4
05	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			Y	-0-					4
06	4530	X	2583	-0-	-1947	-0-	2583	2			Y	-0-					4
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					4
08	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	4702	2			Y	-0-					4
09	5010	X	4818	-0-	-192	-0-	4818	2			Y	-0-					4
10	5177	X	1720	-0-	-3457	-0-	1720	2			Y	-0-					4
11	5010	X	1765	-0-	-3245	-0-	1765	2			Y	-0-					4
12	5177	X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 47,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2574	-0-		-836	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1666	-0-		-1078	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1520	-0-		-929	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1579	-0-		-911	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1613	-0-		-960	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1305	-0-		-1185	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	835	-0-		-1025	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	1961	X	1961	-0-		-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1147	-0-		-465	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1461	-0-		-1239	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1369	-0-		-1421	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2713	-0-		-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-		-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2494	-0-		-110	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2633	-0-		-7	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2381	-0-		-316	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2244	-0-		-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2055	-0-		-673	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2051	-0-		-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-		-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3334	-0-		234	234	3334	2			N	-0-					-0-
11	2352	N	2118	-0-		-234	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2145	-0-		-521	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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			N	-0-					-0-
02	2044	N	1919	-0-		-125	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1982	-0-		-405	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1987	-0-		-323	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2003	-0-		-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1581	-0-		-339	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1741	-0-		-305	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1612	-0-		-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1419	-0-		-621	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1740	-0-		-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,283 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					17
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					17
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					17
04	1500	N	1927	-0-	427	-0-	1927	2			N	-0-					17
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					17
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					17
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					17
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					17
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,228 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	480	N	767	-0-	287	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 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	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	2750	-0-	1280	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,436 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3714	-0-	1164	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,911 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1068	-0-	408	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,934 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	4774	X	4405	-0-	-369	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4185	-0-	-165	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4030	-0-	-434	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,761 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1850	-0-	200	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	213	-0-	-1437	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	174	-0-	-1531	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	2047	-0-	397	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,317 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3591	-0-	-625	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	4148	-0-	188	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,855 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,599 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	5673	X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3531	-0-	-1229	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4618	-0-	-652	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4260	-0-	-840	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,665 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	3681	-0-	1611	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,142 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1697	-0-	-403	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,305 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	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2037	-0-	-259	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1363	-0-	-1247	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1604	-0-	-1093	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1039	-0-	-1571	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,099 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	0	N	91	-0-	91	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	1302	N	805	-0-	-497	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	629	-0-	-379	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	1100	-0-	320	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,976 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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	2696	-0-	1046	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,967 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1503	-0-	723	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,693 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-114	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	382	-0-	142	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3754	-0-	-614	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4099	-0-	-341	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,608 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	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2818	2			N	-0-					20
02	3920	X	1287	-0-	-2633	-0-	1287	2			N	-0-					20
03	4247	X	1374	-0-	-2873	-0-	1374	2			N	-0-					20
04	3960	X	1376	-0-	-2584	-0-	1376	2			N	-0-					20
05	3782	X	1219	-0-	-2563	-0-	1219	2			N	-0-					20
06	2730	X	1315	-0-	-1415	-0-	1315	2			N	-0-					20
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					20
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					20
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					20
11	3570	X	1130	-0-	-2440	-0-	1130	2			N	-0-					20
12	4712	X	1190	-0-	-3522	-0-	1190	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	3000	-0-	90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,143 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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					15
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					15
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					15
04	2430	X	4459	-0-	2029	-0-	4459	2			N	-0-					15
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					15
06	2430	X	1790	-0-	-640	-0-	1790	2			N	-0-					15
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					15
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					15
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					15
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					15
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 45,741 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 #: 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	5022	X	4537	-0-	-485	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4817	-0-	-13	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4997	-0-	-25	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4086	-0-	-774	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,618 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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	2139	-0-	639	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3382	-0-	382	382	3382	2			Y	-0-					-0-
10	2291	N	1909	-0-	-382	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,666 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	2232	N	1438	-0-	-794	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,783 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	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2639	-0-	-441	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,482 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	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4085	-0-	5	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3977	-0-	-363	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,223 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	3038	X	2401	-0-	-637	-0-	2401	2			N	-0-					49
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					49
03	2418	N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2			N	-0-					49
04	2310	N	2494	-0-	184	-0-	2494	2			N	-0-					49
05	3038	N	1491	-0-	-1547	-0-	1491	2			N	-0-					49
06	2160	N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			N	-0-					49
07	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					49
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					49
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					49
10	2511	N	1612	-0-	-899	-0-	1612	2			N	-0-					49
11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-					49
12	2945	N	851	-0-	-2094	-0-	851	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 23,954 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	1364	N	786	-0-	-578	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1366	-0-	616	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,183 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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2763	-0-	-233	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
*12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,158 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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1758	-0-	-846	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1569	-0-	-1314	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,017 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	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3403	-0-	603	603	3403	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	719	3216	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	3302	-0-	1322	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2747	-0-	-353	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,891 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	2387	X	1624	-0-	-763	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1446	-0-	-486	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1816	-0-	-323	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1989	-0-	-81	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
*12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,213 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	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3342	-0-	-606	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3717	-0-	-654	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2451	-0-	-1920	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2185	-0-	-1475	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2250	-0-	-1470	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2555	-0-	-1015	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3098	-0-	-1273	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,884 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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	3117	-0-	2907	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,130 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2123	-0-	-607	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1255	-0-	-1566	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	917	-0-	-1813	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1145	-0-	-1676	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1098	-0-	-1165	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1157	-0-	-973	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	835	-0-	-215	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,946 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,643 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	3503	X	2697	-0-	-806	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2800	-0-	-364	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,729 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	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3370	-0-	220	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,218 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	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	2086	-0-	436	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 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	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2409	-0-	159	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1586	-0-	-708	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,832 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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2861	-0-	101	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2217	-0-	-543	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2232	-0-	-620	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2392	-0-	-460	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,139 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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3013	-0-	-151	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3084	-0-	-605	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3074	-0-	-496	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3049	-0-	-640	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,182 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	510	N	1781	-0-	1271	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1912	-0-	-248	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,730 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	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2987	-0-	-233	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,621 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	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3333	-0-	-507	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,883 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	4717	X	3755	-0-	-962	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	3953	-0-	1193	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. 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	3100	N	3035	-0-	-65	310	3035	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3094	-0-	294	604	3094	2			N	-0-					-0-
03	3595	X	2991	-0-	-604	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2933	-0-	263	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2319	-0-	-321	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,384 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	2604	X	1608	-0-	-996	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1768	-0-	-584	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1719	-0-	-885	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	714	-0-	-1776	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	121	-0-	-2049	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	329	-0-	-1561	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	29	-0-	-1676	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	341	X	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	330	X	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 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	3658	X	3274	-0-	-384	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2463	-0-	-841	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2193	-0-	-1465	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2544	-0-	-816	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1804	-0-	-1358	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,177 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	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	2298	-0-	528	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1210	-0-	-898	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1592	-0-	-568	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,760 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	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1923	-0-	63	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,862 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,175 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	2077	N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1517	-0-	-471	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1195	-0-	-335	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 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	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,266 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	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	2828	-0-	1088	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3300	-0-	200	200	3300	2			N	-0-					-0-
11	2210	N	2010	-0-	-200	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,022 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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4307	-0-	-193	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3830	-0-	-634	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2958	-0-	-1362	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2713	-0-	-1337	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3392	-0-	-731	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,528 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	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2031	-0-	-125	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2174	-0-	104	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,487 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	4092	X	3232	-0-	-860	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2698	-0-	-942	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3010	-0-	-500	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2767	-0-	-593	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
02	3052	X	2276	-0-	-776	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
04	2040	X	3278	-0-	1238	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	2201	-0-	-1240	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	1921	-0-	-1409	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	2212	-0-	-1229	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2201	X	1843	-0-	-358	-0-	1843	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,231 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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
04	3690	X	3657	-0-	-33	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
05	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,737 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	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3939	-0-	1139	1139	3939	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	7343	-0-	4243	5382	7343	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	6954	-0-	5934	-0-	6954	2		N	-0-			-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2		N	-0-			-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
08	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
09	1740	X	1405	-0-	-335	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
11	1740	X	1202	-0-	-538	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
12	1798	X	808	-0-	-990	-0-	808	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,404 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	4588	X	3863	-0-	-725	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3499	-0-	-337	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	2690	-0-	-1557	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4767	-0-	657	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3822	-0-	-859	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	2919	-0-	-1611	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3280	-0-	-830	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,119 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	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2053	-0-	-377	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
*12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,834 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	4867	X	3946	-0-	-921	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2340	-0-	-1664	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2567	-0-	-1866	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	2714	-0-	-1396	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2351	-0-	-1459	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1842	-0-	-948	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,790 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	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	5654	-0-	1844	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,501 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	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2461	-0-	-395	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,571 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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					28
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					28
03	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2			N	-0-					28
04	4470	X	4224	-0-	-246	-0-	4224	2			N	-0-					28
05	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					28
06	4470	X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2			N	-0-					28
07	4619	X	4082	-0-	-537	-0-	4082	2			N	-0-					28
08	4557	X	4077	-0-	-480	-0-	4077	2			N	-0-					28
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					28
10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					28
11	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	4017	2			N	-0-					28
12	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 51,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2761	-0-	541	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2218	-0-	-76	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1838	-0-	-382	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,357 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	3100	N	6643	-0-	3543	9512	6643	2			N	-0-					-0-
02	13819	X	4307	-0-	-9512	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	3762	-0-	1002	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,504 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	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2560	-0-	-184	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	3214	-0-	424	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2071	-0-	-899	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1811	-0-	-1399	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2255	-0-	-628	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,418 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	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
02	3724	X	2679	-0-	-1045	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
03	4123	X	3638	-0-	-485	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
04	3990	X	3442	-0-	-548	-0-	3442	2		Y	-0-			-0-
05	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2		Y	-0-			-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
08	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
09	3990	X	2122	-0-	-1868	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
10	4123	X	1982	-0-	-2141	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
11	3990	X	2562	-0-	-1428	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
12	4123	X	903	-0-	-3220	-0-	903	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,940 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
04	630	N	766	-0-	136	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
02	3976	X	3847	-0-	-129	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
03	4743	X	3833	-0-	-910	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
04	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
05	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
07	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
09	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2		Y	-0-			-0-
10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,105 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	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3081	-0-	-307	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2839	-0-	-461	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,475 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	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1959	-0-	-304	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,227 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	3410	X	1029	-0-	-2381	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2352	-0-	-1288	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2432	-0-	-1598	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2458	-0-	-1442	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2681	-0-	-884	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	1429	-0-	-1175	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1465	-0-	-1294	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1036	-0-	-1634	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,971 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	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3104	-0-	-956	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3652	-0-	-698	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2186	-0-	-1782	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2262	-0-	-1578	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,358 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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	4216	-0-	1636	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,379 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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	3342	-0-	2832	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,070 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	5611	X	4349	-0-	-1262	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4280	-0-	-732	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4608	-0-	-342	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4335	-0-	-749	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4749	-0-	-25	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,952 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	3658	X	2819	-0-	-839	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,992 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	3069	X	2738	-0-	-331	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2725	-0-	-47	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2101	-0-	-968	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,424 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	3534	X	1902	-0-	-1632	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2247	-0-	-945	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	3146	-0-	566	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1346	-0-	-1654	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1287	-0-	-1720	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,236 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	4712	X	4323	-0-	-389	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3769	-0-	-403	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3913	-0-	-257	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4169	-0-	-78	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,915 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	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1874	-0-	-618	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2529	-0-	-621	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1440	-0-	-1908	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1822	-0-	-1526	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,562 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	5797	X	5080	-0-	-717	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5061	-0-	-429	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5321	-0-	-135	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5115	-0-	-165	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,600 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	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			N	-0-					78
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3503	2	168	9	N	153	181	1			50
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					50
04	3780	X	2757	-0-	-1023	-0-	2757	2			N	-0-					50
05	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	3369	2			N	-0-					50
06	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					50
07	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					50
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			N	-0-					50
09	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	3184	2			N	-0-					50
10	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	3342	2			N	-0-					50
11	3360	X	2687	-0-	-673	-0-	2687	2			N	-0-					50
*12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1911	-0-	-329	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2161	-0-	-319	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2049	-0-	-431	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1463	-0-	-937	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1192	-0-	-1288	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,458 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	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2797	-0-	-171	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,625 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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3025	-0-	-195	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3259	-0-	-191	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,828 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	3472	X	1671	-0-	-1801	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1486	-0-	-1924	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	3078	-0-	168	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	1836	-0-	-1734	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2046	-0-	-1643	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2359	-0-	-1211	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,360 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	5549	X	3456	-0-	-2093	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3295	-0-	-1717	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4283	-0-	-615	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	5709	-0-	969	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3955	-0-	-185	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	3861	-0-	-1629	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,532 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	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,591 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	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2189	-0-	29	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3860	-0-	860	860	3860	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6941	-0-	3841	4701	6941	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2319	-0-	-781	3920	2319	2			N	-0-					-0-
09	6226	X	2306	-0-	-3920	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,347 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	5033	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	4294	-0-	2914	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3662	-0-	562	562	3662	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	2940	-0-	-562	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1992	-0-	-768	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,965 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	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2507	-0-	197	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2252	-0-	-414	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,117 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	3906	X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2349	-0-	-955	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2441	-0-	-566	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
*12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,283 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	3782	X	2363	-0-	-1419	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
02	3416	X	3040	-0-	-376	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
03	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
05	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
07	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
08	3503	X	2566	-0-	-937	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
09	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
10	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
11	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
12	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,486 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	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
02	1820	N	1238	-0-	-582	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1816	-0-	46	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
11	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1481	-0-	-472	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,943 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	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	5172	-0-	-78	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
05	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
06	5340	X	5109	-0-	-231	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
08	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
09	5160	X	5034	-0-	-126	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
10	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	4627	-0-	-563	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
12	5363	X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,824 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	5084	X	3346	-0-	-1738	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4258	-0-	-334	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2201	-0-	-1399	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4130	-0-	-582	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2659	-0-	-1901	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3006	-0-	-984	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2970	-0-	-1153	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,524 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	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	1422	-0-	-230	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	2626	-0-	1096	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3891	-0-	791	791	3891	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	1437	3646	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3812	-0-	712	2149	3812	2			Y	-0-					-0-
08	5540	X	3391	-0-	-2149	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1445	-0-	-384	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,875 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3543	-0-	-207	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3032	-0-	-781	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1673	-0-	-2137	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,036 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	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2944	-0-	-164	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,256 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	4867	X	2855	-0-	-2012	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3958	-0-	-438	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4067	-0-	-643	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4071	-0-	-639	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3834	-0-	-1033	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	3720	-0-	-990	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3068	-0-	-1799	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,485 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	2846	-0-	1136	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,966 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	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3219	-0-	-281	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2720	-0-	-850	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,631 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	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2911	-0-	31	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2398	-0-	-795	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1968	-0-	-942	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,922 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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2084	-0-	-184	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	3213	-0-	783	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2032	-0-	-479	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,668 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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	2869	-0-	859	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
*12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,407 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1189	-0-	-239	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1648	-0-	688	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1156	-0-	-764	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,125 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	3782	X	2807	-0-	-975	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2962	-0-	-370	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	5015	-0-	1355	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2404	-0-	-1533	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,334 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	2511	N	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1028	-0-	-960	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1681	-0-	1	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	410	-0-	-1240	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	335	-0-	-750	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 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	3937	X	2662	-0-	-1275	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2403	-0-	-1153	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,246 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	2046	X	1923	-0-	-123	-0-	1923	2			N	-0-					105
02	1848	X	1772	-0-	-76	-0-	1772	2			N	-0-					105
03	2046	X	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-					105
04	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-					105
05	2046	X	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					105
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					105
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-					105
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					105
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	2			N	-0-					105
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					105
11	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					105
*12	3100	N	3101	-0-	1	150	3101	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 26,334 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	2418	X	1651	-0-	-767	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1531	-0-	-9	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	2045	-0-	455	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,181 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	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	5387	-0-	2657	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
*12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,470 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	511	-0-	31	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,964 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	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2927	-0-	-553	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,974 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	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2870	-0-	-630	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2390	-0-	-803	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2181	-0-	-826	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,816 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	1982	-0-	1412	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 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	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2587	-0-	-185	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4302	-0-	-813	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5902	-0-	-510	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6061	-0-	-1038	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5779	-0-	-1091	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5898	-0-	-643	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5149	-0-	-1181	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	5211	-0-	-1330	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5011	-0-	-879	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2748	-0-	-276	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2704	-0-	-644	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1728	-0-	-1272	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2279	-0-	-1007	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,236 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	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4483	-0-	-165	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4772	-0-	-219	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	3815	-0-	-1238	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3446	-0-	-1234	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,423 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	4247	X	2965	-0-	-1282	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	5016	-0-	906	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3120	-0-	-1127	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,931 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	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	813	-0-	-251	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	629	-0-	-721	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,288 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	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4606	-0-	-126	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4436	-0-	-710	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4298	-0-	-562	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,292 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	4805	X	3322	-0-	-1483	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3512	-0-	-632	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3802	-0-	-259	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,055 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	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1148	-0-	98	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	992	N	428	-0-	-564	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,068 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	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,634 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	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,343 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	450	N	689	-0-	239	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	3153	-0-	1563	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5565	-0-	2465	2465	5565	2			N	-0-					-0-
06	6648	X	4183	-0-	-2465	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	1946	-0-	-937	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	2864	2			N	-0-					-0-
03	3041	N	2977	-0-	-64	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2812	-0-	922	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,435 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	2759	X	2276	-0-	-483	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1854	-0-	-358	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,497 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	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2326	-0-	-418	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2054	-0-	-705	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1720	-0-	-1010	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1893	-0-	-928	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1645	-0-	-401	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,407 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	3472	X	2614	-0-	-858	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2779	-0-	-551	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2849	-0-	-809	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,002 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	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

01	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3703	-0-	-301	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

01	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	2941	-0-	-1175	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3677	-0-	-733	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	2732	-0-	-1825	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3432	-0-	-970	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3360	-0-	-900	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,726 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	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2832	-0-	-52	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,442 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	3100	N	7199	-0-	4099	15435	7199	2			N	-0-					29
02	21714	X	6279	-0-	-15435	-0-	6279	2			N	-0-					29
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					29
04	1230	X	6054	-0-	4824	-0-	6054	2			N	-0-					29
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					29
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					29
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					29
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					29
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					29
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					29
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					29
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 67,885 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1548	-0-	-328	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2092	-0-	82	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1043	-0-	-1034	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3287	-0-	287	287	3287	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3190	-0-	90	377	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,287 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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	3880	-0-	1870	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,759 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	868	N	292	-0-	-576	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3091	-0-	-970	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3196	-0-	-284	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2634	-0-	-606	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2198	-0-	-1150	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,421 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	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,375 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	2511	X	1431	-0-	-1080	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1474	-0-	-346	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	4890	-0-	3240	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,957 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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	2599	-0-	1129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,202 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	2449	N	1435	-0-	-1014	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1039	-0-	-921	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	725	-0-	-1166	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1683	-0-	303	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,629 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	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1361	-0-	-95	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1657	-0-	307	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,313 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1983	-0-	-173	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,959 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	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1728	-0-	-204	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	2180	-0-	470	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,797 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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2473	-0-	-167	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1818	-0-	-910	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,368 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	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3270	-0-	-566	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3814	-0-	94	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3449	-0-	-891	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,293 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	5828	X	4968	-0-	-860	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4736	-0-	-528	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4650	-0-	-870	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	4768	-0-	-422	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	5114	-0-	-249	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,750 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	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1850	-0-	-26	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2109	-0-	219	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1615	-0-	-803	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,664 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	2418	X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2952	-0-	702	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,756 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	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3223	-0-	-165	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3573	-0-	-57	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2790	-0-	-899	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2551	-0-	-1019	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2163	-0-	-782	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,267 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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	2535	-0-	2025	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4407	-0-	1407	1547	4407	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4931	-0-	1831	3378	4931	2			Y	-0-					-0-
08	8815	X	5437	-0-	-3378	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
*12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,637 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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
04	1530	X	2675	-0-	1145	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,946 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	2356	X	1023	-0-	-1333	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2607	-0-	-276	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1058	-0-	-1882	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	686	-0-	-1774	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	417	-0-	-2125	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,264 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	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4051	-0-	-401	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5684	-0-	-82	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	6334	-0-	754	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5111	-0-	-379	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5389	-0-	-532	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4854	-0-	-876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5424	-0-	-497	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4984	-0-	-236	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,404 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	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,815 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	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2282	-0-	-477	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1418	-0-	-1312	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,337 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	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2699	-0-	-885	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2905	-0-	-935	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2874	-0-	-877	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2822	-0-	-1168	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2805	-0-	-1318	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2931	-0-	-1192	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,628 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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	3793	-0-	1483	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1415	-0-	-895	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,271 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	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	2930	-0-	2210	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3426	-0-	426	426	3426	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2465	-0-	-426	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
*12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,821 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	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3447	-0-	-193	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3107	-0-	-973	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3643	-0-	-573	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,636 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	4743	X	3812	-0-	-931	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3843	-0-	-553	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3509	-0-	-1201	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3836	-0-	-938	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3455	-0-	-1165	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3216	-0-	-1558	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	2327	-0-	-2447	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,690 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	5425	X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5481	-0-	-6	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4971	-0-	-339	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5013	-0-	-288	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,650 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	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2897	-0-	-127	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,129 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	2141	-0-	491	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,145 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	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2408	-0-	-2492	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	5018	-0-	158	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4725	-0-	-1035	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5267	-0-	-685	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4196	-0-	-814	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,086 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	4247	X	3565	-0-	-682	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2768	-0-	-984	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3056	-0-	-964	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	2853	-0-	-1115	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2955	-0-	-615	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2752	-0-	-937	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,961 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	3785	-0-	875	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3651	-0-	-73	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3445	-0-	-678	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3524	-0-	-376	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3210	-0-	-780	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,357 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. (I) GAS LIFT(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	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	2310	-0-	-1722	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2126	-0-	-2194	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3186	-0-	-924	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3350	-0-	-897	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2860	-0-	-1294	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,864 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	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	4478	-0-	788	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,033 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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	2436	-0-	456	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1672	-0-	-248	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,684 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	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	581	-0-	-315	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	787	-0-	217	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 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	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1034	-0-	-254	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1303	-0-	103	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,819 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	3937	X	2704	-0-	-1233	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	1835	-0-	-1721	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3152	-0-	-785	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2348	-0-	-802	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,659 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	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3911	-0-	-765	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4076	-0-	-694	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4173	-0-	-597	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3702	-0-	-1134	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3562	-0-	-1538	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,747 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. (I) GAS LIFT(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	2468	-0-	-818	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	3263	-0-	863	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3032	-0-	-718	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2590	-0-	-696	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	2			N	-0-					25
02	2688	X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2			N	-0-					25
03	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	2658	2			N	-0-					25
04	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			N	-0-					25
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					25
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					25
07	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					25
08	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					25
09	2760	X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2			N	-0-					25
10	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			N	-0-					25
11	2580	X	2474	-0-	-106	-0-	2474	2			N	-0-					25
12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,263 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. (I) GAS LIFT(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	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3548	-0-	-1352	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4279	-0-	-731	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4715	-0-	-400	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4723	-0-	-795	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	3565	-0-	-1953	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3159	-0-	-1401	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4179	-0-	-381	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,222 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	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1751	-0-	41	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			Y	-0-					-0-
07	1827	N	1729	-0-	-98	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1282	-0-	-1446	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1107	-0-	-1533	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,462 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	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2452	-0-	-852	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2233	-0-	-1307	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2269	-0-	-1172	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1477	-0-	-1251	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	1253	-0-	-1351	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	1309	-0-	-911	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,452 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	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4005	-0-	-139	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4165	-0-	-5	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3787	-0-	-353	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,194 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	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	2120	-0-	-1548	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	2856	-0-	-1422	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	3324	-0-	-954	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	2756	-0-	-1274	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	529	-0-	-3780	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
*12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,788 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	2294	X	1619	-0-	-675	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
02	2072	X	1283	-0-	-789	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
03	2294	X	1806	-0-	-488	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
04	2220	X	1184	-0-	-1036	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
05	1612	X	495	-0-	-1117	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	4007	-0-	1007	1007	4007	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	2963	-0-	-137	870	2963	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	2826	-0-	-274	596	2826	2		Y	-0-			-0-
09	3327	X	2731	-0-	-596	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
10	2294	X	2267	-0-	-27	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
11	2220	X	1933	-0-	-287	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
12	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,687 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	2199	-0-	69	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
06	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
11	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
12	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,966 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2343	-0-	-747	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,909 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	9083	X	8357	-0-	-726	-0-	8357	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	7801	-0-	-403	-0-	7801	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8526	-0-	-402	-0-	8526	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	8101	-0-	-539	-0-	8101	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	8319	-0-	-330	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7961	-0-	-688	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8260	-0-	-265	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7925	-0-	-175	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
10	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
11	7980	X	7909	-0-	-71	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,777 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	2666	N	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2298	-0-	78	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2376	-0-	-259	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,266 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	4433	X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3171	-0-	-833	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2567	-0-	-1432	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1845	-0-	-1968	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,238 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	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	4630	-0-	3220	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
*12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,221 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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	3253	-0-	1243	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
*12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,501 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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	5357	-0-	2117	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,702 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2035	-0-	-445	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,207 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	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3441	-0-	-479	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3033	-0-	-1307	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3738	-0-	-432	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3751	-0-	-558	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3397	-0-	-593	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,891 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	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	4177	-0-	247	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3746	-0-	-315	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,491 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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	150	X	5119	-0-	4969	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,265 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	3875	X	2234	-0-	-1641	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1727	-0-	-1409	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	4324	-0-	964	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	3888	-0-	-552	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	2330	-0-	-2258	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	2898	-0-	-1362	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,021 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	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,172 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	5301	X	4411	-0-	-890	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4090	-0-	-698	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3710	-0-	-816	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3738	-0-	-633	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,385 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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	4136	-0-	536	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2405	-0-	-1195	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2136	-0-	-1584	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2269	-0-	-1331	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,842 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	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2690	-0-	-190	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1078	-0-	-1862	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

01	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	4506	-0-	1026	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4008	-0-	-492	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4027	-0-	-499	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,444 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	840	N	370	-0-	-470	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	451	-0-	-603	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

01	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2457	-0-	-519	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2377	-0-	-593	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,193 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

01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3254	-0-	-226	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,951 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	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3044	-0-	-346	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,379 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	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1600	-0-	-1790	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	1402	-0-	-2008	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	1734	-0-	-1536	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1295	-0-	-1247	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1086	-0-	-504	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	510	-0-	-1288	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,770 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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	3487	-0-	1567	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,226 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	3100	X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
02	2800	X	1288	-0-	-1512	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
04	3000	X	3798	-0-	798	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
07	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
10	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
11	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
12	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,476 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	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
04	3060	X	3193	-0-	133	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2677	-0-	-485	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	2539	-0-	-71	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
*12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,284 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	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
02	2044	N	1971	-0-	-73	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
04	1800	N	2049	-0-	249	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1659	-0-	-449	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,481 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	3472	X	2822	-0-	-650	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2508	-0-	-628	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2517	-0-	-800	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2102	-0-	-1078	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2185	-0-	-388	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2353	-0-	-377	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,720 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	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2887	-0-	67	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4946	-0-	1846	3277	4946	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4363	-0-	1263	4540	4363	2			Y	-0-					-0-
09	7831	X	3291	-0-	-4540	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
*12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,366 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	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2889	-0-	-163	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,018 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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	810	X	2125	-0-	1315	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-					-0-
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
*12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,836 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	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3580	-0-	-508	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	4698	-0-	858	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4342	-0-	-758	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,039 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	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2861	-0-	-331	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,355 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	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2964	-0-	834	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1871	-0-	-259	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,679 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	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2633	-0-	-867	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3641	-0-	341	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3262	-0-	-582	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3042	-0-	-588	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
*12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,809 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	4247	X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,093 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	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2657	-0-	-59	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2630	-0-	-130	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,184 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	1674	N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	723	-0-	-761	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1253	-0-	143	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	969	-0-	-333	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,748 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	5084	X	4461	-0-	-623	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3769	-0-	-823	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3037	-0-	-1283	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2907	-0-	-1433	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,449 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	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
02	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
03	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
04	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
05	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
07	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
08	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
09	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
10	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
11	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
*12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,931 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	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	4980	2		Y	-0-			-0-
02	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	4612	2		Y	-0-			-0-
03	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5190	2		Y	-0-			-0-
04	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
05	5177	X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
06	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
07	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	5094	2		Y	-0-			-0-
08	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2		Y	-0-			-0-
09	4830	X	4674	-0-	-156	-0-	4674	2		Y	-0-			-0-
10	5084	X	4825	-0-	-259	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-
11	4920	X	4282	-0-	-638	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
12	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,592 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	5053	X	4146	-0-	-907	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	4285	-0-	-279	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
03	5053	X	4226	-0-	-827	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	4251	-0-	-9	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
06	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
07	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	4012	-0-	-398	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3812	-0-	-478	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,068 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	4433	X	3944	-0-	-489	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3767	-0-	-237	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,709 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	4929	X	3834	-0-	-1095	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4550	-0-	230	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4377	-0-	-552	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4436	-0-	-334	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4081	-0-	-479	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,726 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	3813	X	2605	-0-	-1208	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3157	-0-	-833	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2760	-0-	-1363	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,542 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	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	5965	-0-	1735	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2854	-0-	-990	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2827	-0-	-831	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2812	-0-	-638	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2781	-0-	-489	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
*12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2258	-0-	-377	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1946	-0-	-754	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1736	-0-	-868	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1388	-0-	-802	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,151 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,797 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	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2244	-0-	-500	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2760	-0-	120	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2140	-0-	-557	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,053 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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	3044	-0-	1334	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1486	-0-	-281	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,498 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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	4999	-0-	2149	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

01	7099	X	6983	-0-	-116	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6345	-0-	-67	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6508	-0-	-242	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6092	-0-	-718	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6290	-0-	-747	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5911	-0-	-599	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

01	4960	X	4050	-0-	-910	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3447	-0-	-809	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4541	-0-	71	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3417	-0-	-1023	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,196 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	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2480	-0-	-589	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2115	-0-	-915	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2029	-0-	-1001	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,258 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	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2656	-0-	226	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,349 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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2400	-0-	-1110	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,963 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	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1815	-0-	-1185	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	1876	-0-	-1224	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
08	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
12	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,845 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	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		Y	-0-			-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		Y	-0-			-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		Y	-0-			-0-
04	3480	X	5892	-0-	2412	-0-	5892	2		Y	-0-			-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		Y	-0-			-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		Y	-0-			-0-
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,201 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	6913	X	5282	-0-	-1631	-0-	5282	2		Y	-0-			-0-
02	5208	X	4867	-0-	-341	-0-	4867	2		Y	-0-			-0-
03	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2		Y	-0-			-0-
04	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2		Y	-0-			-0-
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	5349	2		Y	-0-			-0-
06	5220	X	4752	-0-	-468	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
07	5394	X	4107	-0-	-1287	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-
08	5363	X	4457	-0-	-906	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
09	5190	X	3505	-0-	-1685	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
10	5363	X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		Y	-0-			-0-
12	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,878 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	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4627	-0-	-21	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4268	-0-	-847	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	3548	-0-	-1522	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4192	-0-	-1047	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4304	-0-	-160	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,254 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	5270	X	4916	-0-	-354	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4773	-0-	3	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4481	-0-	-289	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4326	-0-	-354	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,914 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	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
02	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
03	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	17012	-0-	6302	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
05	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10822	-0-	-245	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
10	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
*12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,938 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	8959	X	8173	-0-	-786	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	7315	-0-	-777	-0-	7315	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-
04	8220	X	7660	-0-	-560	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
05	8494	X	7893	-0-	-601	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7635	-0-	-285	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	7538	2			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7130	-0-	-520	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	6446	-0-	-1428	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,952 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	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			Y	-0-					-0-
02	9856	X	7914	-0-	-1942	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
03	10912	X	10157	-0-	-755	-0-	10157	2			Y	-0-					-0-
04	10560	X	8615	-0-	-1945	-0-	8615	2			Y	-0-					-0-
05	10912	X	7875	-0-	-3037	-0-	7875	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	7708	-0-	-2132	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	7259	-0-	-2909	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
08	10168	X	6093	-0-	-4075	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
09	8610	X	7148	-0-	-1462	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
10	7967	X	6995	-0-	-972	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,743 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	13981	X	13234	-0-	-747	-0-	13234	2			N	-0-					85
02	12740	X	11846	-0-	-894	-0-	11846	2			N	-0-					85
03	14105	X	13010	-0-	-1095	-0-	13010	2			N	-0-					85
04	13650	X	12409	-0-	-1241	-0-	12409	2			N	-0-					85
05	13950	X	13114	-0-	-836	-0-	13114	2			N	-0-					85
06	12810	X	12426	-0-	-384	-0-	12426	2			N	-0-					85
07	13113	X	12703	-0-	-410	-0-	12678	2	25	9	N	23					108
08	13113	X	12369	-0-	-744	-0-	12369	2			N	-0-					108
09	12690	X	11921	-0-	-769	-0-	11921	2			N	-0-					108
10	13113	X	12760	-0-	-353	-0-	12760	2			N	-0-					108
11	12420	X	12324	-0-	-96	-0-	12324	2			N	-0-					108
12	12710	X	12299	-0-	-411	-0-	12299	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 150,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	5861	-0-	2171	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
*12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,159 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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	5732	-0-	2372	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
*12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,374 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	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2144	-0-	-880	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2141	-0-	-1238	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2880	-0-	-499	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2198	-0-	-472	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,553 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	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,632 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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	1941	-0-	-551	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1776	-0-	-580	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1855	-0-	-485	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	1659	-0-	-861	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,123 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	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2928	-0-	-208	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,747 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. GAS LIFT	(I) (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	3699	-0-		-207	-0-	3699	2		N	-0-			20
02	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	3585	2		N	-0-			20
03	3968	X	3834	-0-		-134	-0-	3834	2		N	-0-			20
04	3840	X	3467	-0-		-373	-0-	3467	2		N	-0-			20
05	3968	X	3325	-0-		-643	-0-	3325	2		N	-0-			20
06	3840	X	3262	-0-		-578	-0-	3262	2		N	-0-			20
07	3968	X	3295	-0-		-673	-0-	3295	2		N	-0-			20
08	3844	X	3347	-0-		-497	-0-	3347	2		N	-0-			20
09	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	3500	2		N	-0-			20
10	3379	X	2974	-0-		-405	-0-	2974	2		N	-0-			20
11	3270	X	3115	-0-		-155	-0-	3115	2		N	-0-			20
*12	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	3796	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 41,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2905	-0-		-567	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
02	2912	X	2210	-0-		-702	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
03	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
04	3120	X	3475	-0-		355	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
07	3596	X	2911	-0-		-685	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
08	3596	X	3530	-0-		-66	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3055	-0-		-425	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
10	3596	X	3529	-0-		-67	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	3029	-0-		-391	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
12	3534	X	2901	-0-		-633	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,781 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. GAS LIFT	(I) (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	1104	-0-		-136	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
02	1904	N	1132	-0-		-772	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1466	-0-		-84	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	1576	-0-		496	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
06	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1547	-0-		-96	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
08	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
09	1800	N	1317	-0-		-483	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1062	-0-		-488	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
11	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1114	-0-		-250	-0-	1114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,941 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	3274	-0-	-384	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	3194	-0-	-346	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
08	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
09	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,868 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	2108	X	1939	-0-	-169	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
02	2296	N	2149	-0-	-147	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
03	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	2139	-0-	249	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
05	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
06	2520	N	1573	-0-	-947	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
07	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
08	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	1399	2		Y	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,665 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	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			80
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			80
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			80
04	2940	X	3328	-0-	388	-0-	3328	2		N	-0-			80
05	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2		N	-0-			80
06	2970	X	2378	-0-	-592	-0-	2378	2		N	-0-			80
07	3441	X	2203	-0-	-1238	-0-	2203	2		N	-0-			80
08	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	2910	2		N	-0-			80
09	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2		N	-0-			80
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			80
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			80
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 37,083 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 #: 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	6448	X	6077	-0-	-371	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6179	-0-	-269	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5909	-0-	-271	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5634	-0-	-606	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5926	-0-	-522	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5728	-0-	-596	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4978	-0-	-1142	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5495	-0-	-235	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,958 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	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3527	-0-	-225	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3778	-0-	-190	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
*12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,028 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	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	6431	-0-	1451	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5939	-0-	-695	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	5683	-0-	-737	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	5719	-0-	-915	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,412 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	8511	-0-	2331	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5981	-0-	-405	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4365	-0-	-339	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4363	-0-	-167	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 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	7874	X	5626	-0-	-2248	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	4879	-0-	-2233	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6769	-0-	-578	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6408	-0-	-702	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6646	-0-	-453	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5737	-0-	-803	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5288	-0-	-1470	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6382	-0-	-376	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6175	-0-	-245	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6585	-0-	-49	-0-	6585	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,375 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	7192	X	5798	-0-	-1394	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5779	-0-	-465	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5001	-0-	-1179	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6641	-0-	-55	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6442	-0-	-254	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6085	-0-	-395	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5354	-0-	-1066	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,688 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	5208	X	4539	-0-	-669	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4503	-0-	-201	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3728	-0-	-1480	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3881	-0-	-949	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	3712	-0-	-1465	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	3451	-0-	-1559	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	3950	-0-	-1227	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,603 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 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	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	3200	-0-	2120	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
*12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,302 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	5704	X	4166	-0-	-1538	-0-	4166	2			N	-0-					47
02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	3971	2			N	-0-					47
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					47
04	4410	X	4591	-0-	181	-0-	4516	2	75	9	N	68	87	1			28
05	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					28
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					28
07	4867	X	4261	-0-	-606	-0-	4261	2			N	-0-					28
08	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	4356	2			N	-0-					28
09	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	4282	2			N	-0-					28
10	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	4089	2			N	-0-					28
11	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-					28
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 52,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4023	-0-	-65	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4274	-0-	-106	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4037	-0-	-283	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4161	-0-	-303	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,873 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	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	6835	-0-	2935	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			Y	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
*12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,980 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	5952	X	4824	-0-	-1128	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4467	-0-	-797	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4705	-0-	-937	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4537	-0-	-263	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4164	-0-	-696	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3532	-0-	-1242	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,328 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	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2063	-0-	-233	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,589 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	4495	X	2029	-0-	-2466	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4047	-0-	-753	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3282	-0-	-768	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3527	-0-	-658	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3123	-0-	-927	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,693 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	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			N	-0-					52
02	3864	X	3536	-0-	-328	-0-	3536	2			N	-0-					52
03	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-					52
04	4140	X	3072	-0-	-1068	-0-	3072	2			N	-0-					52
05	4216	X	3344	-0-	-872	-0-	3343	2	1	9	N	1					53
06	3930	X	2231	-0-	-1699	-0-	2231	2			N	-0-					53
07	4061	X	2839	-0-	-1222	-0-	2839	2			N	-0-					53
08	4061	X	1881	-0-	-2180	-0-	1881	2			N	-0-					53
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					53
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5					58
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					58
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 40,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4505	-0-	-672	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4137	-0-	-903	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4247	-0-	-961	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4199	-0-	-1009	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4123	-0-	-372	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3734	-0-	-406	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,599 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2161	-0-	-598	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2094	-0-	-398	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2252	-0-	-507	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1994	-0-	-256	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1933	-0-	-317	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3428	-0-	218	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2739	-0-	-578	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2529	-0-	-695	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2281	-0-	-491	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2813	-0-	353	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2497	-0-	-323	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1864	-0-	-771	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,810 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	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5009	-0-	-757	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4442	-0-	-1138	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4506	-0-	-1260	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4713	-0-	-619	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3846	-0-	-1014	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2777	-0-	-2245	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3014	-0-	-1546	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
02	57	N	-0-	-0-	-57	-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
02	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	97	1	1809	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1070	-0-	-722	-0-	49	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	69	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1199	-0-	-721	-0-	57	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	64	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	76	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	56	1	1204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					82
02	1000	N	1412	-0-	412	412	65	1	1347	2	Y	-0-					82
03	1994	N	1582	-0-	-412	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					82
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	61	1	1221	2	Y	-0-					82
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					82
06	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-	82	1			-0-
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	987	-0-	-273	-0-	54	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	61	1	1173	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	49	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 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	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	113	1	2126	2	Y	-0-					116
02	1000	N	2123	-0-	1123	1123	97	1	2026	2	Y	-0-					116
03	3100	N	2293	-0-	-807	316	109	1	2184	2	Y	-0-					116
04	2441	N	2125	-0-	-316	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-					116
05	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					116
06	2220	N	1615	-0-	-605	-0-	81	1	1523	2	Y	10	78	1			48
							11	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-					48
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	263	1	4728	2	Y	11					59
							12	9									
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	270	1	4665	2	Y	-0-					59
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	255	1	4868	2	Y	-0-					59
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-					59
*12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 38,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1936	-0-	-1064	10273	101	1	1835	2	Y	-0-					22
02	2800	N	1704	-0-	-1096	9177	61	1	1642	2	Y	1					23
							1	9									
03	3100	N	2162	-0-	-938	8239	120	1	2041	2	Y	1					24
							1	9									
04	3000	N	1877	-0-	-1123	7116	102	1	1775	2	Y	-0-					24
05	3100	N	2387	-0-	-713	6403	362	1	2025	2	Y	-0-					24
06	3000	N	1837	-0-	-1163	5240	282	1	1554	2	Y	1					25
							1	9									
07	3100	N	2028	-0-	-1072	4168	317	1	1711	2	Y	-0-					25
08	3000	N	2430	-0-	-570	3598	357	1	2066	2	Y	6					31
							7	9									
09	3000	N	2437	-0-	-563	3035	150	1	2273	2	Y	13					44
							14	9									
10	3100	N	2116	-0-	-984	2051	124	1	1986	2	Y	5					49
							6	9									
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	1457	-0-	-1543	7483	76	1	1381	2	Y	-0-					3
02	2800	N	1300	-0-	-1500	5983	46	1	1254	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1431	-0-	-1669	4314	79	1	1352	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1402	-0-	-1598	2716	76	1	1326	2	Y	-0-					3
05	3100	N	1439	-0-	-1661	1055	218	1	1221	2	Y	-0-					3
06	2214	N	1159	-0-	-1055	-0-	178	1	981	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	189	1	1021	2	Y	-0-					3
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	207	1	1195	2	Y	-0-					3
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-					3
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-					3
11	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					3
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	11	1	59	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	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: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					6
02	222	X	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,936 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	587	-0-	47	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					100
02	476	N	246	-0-	-230	-0-	246	2			N	-0-					100
03	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-					100
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					100
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					100
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					100
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					100
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					100
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,926 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	129	-0-	9	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			Y	-0-					-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	8237	-0-	4607	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			Y	-0-					-0-
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			Y	-0-					-0-
07	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
08	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
*12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,767 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 #: 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	2542	X	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1712	-0-	-584	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1751	-0-	-709	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,315 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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2936	-0-	356	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4273	-0-	1473	1925	4273	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4376	-0-	1276	3201	4376	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	4122	-0-	2472	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,152 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 #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	2564	-0-	764	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,120 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	460	-0-	190	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	509	-0-	149	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1398	-0-	378	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,188 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-

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	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1354	-0-	-416	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
03	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 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 #: 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
04	1620	N	1853	-0-	233	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,781 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	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
02	728	N	676	-0-	-52	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
08	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
09	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	1749	-0-	849	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
04	1290	N	1487	-0-	197	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			Y	-0-			-0-
08	1457	N	647	-0-	-810	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			Y	-0-			-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-			-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

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
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	3410	X	1647	-0-	-1763	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1654	-0-	-1426	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2043	-0-	-964	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	1707	-0-	-963	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1318	-0-	-883	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,167 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	390	N	464	-0-	74	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22
02	1988	N	1220	-0-	-768	-0-	1220	2			N	-0-					22
03	2170	N	1083	-0-	-1087	-0-	1083	2			N	-0-					22
04	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					22
05	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					22
06	3000	N	3300	-0-	300	410	3300	2			N	-0-					22
07	2003	N	1593	-0-	-410	-0-	1593	2			N	-0-					22
08	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					22
09	2160	X	1753	-0-	-407	-0-	1753	2			N	-0-					22
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					22
11	2160	X	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					22
*12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 23,622 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	2511	N	1066	-0-	-1445	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1522	-0-	-746	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1835	-0-	815	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1010	-0-	-1470	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	243	-0-	-2067	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	389	-0-	-1936	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1235	-0-	-966	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	633	-0-	-907	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	986	-0-	-812	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	289	-0-	-671	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	N	395	-0-	35	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	463	-0-	-622	-0-	463	2			N	-0-					60
02	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					60
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					60
04	450	N	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					60
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					60
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					60
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					60
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	715	-0-	55	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	560	-0-	-1238	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	490	-0-	-826	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	540	N	1129	-0-	589	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	479	-0-	-1102	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	841	-0-	-299	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	868	N	382	-0-	-486	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,876 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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2509	-0-	49	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	1474	-0-	-1161	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	1029	-0-	-1491	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	1305	-0-	-1299	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	640	-0-	-848	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	299	-0-	-721	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	471	-0-	-831	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	265	-0-	-365	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	334	-0-	-317	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	330	N	724	-0-	394	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2		N	-0-			-0-
08	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

01	11284	X	9748	-0-	-1536	-0-	9748	2		N	-0-			-0-
02	10136	X	8488	-0-	-1648	-0-	8488	2		N	-0-			-0-
03	11191	X	8387	-0-	-2804	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
04	10500	X	9732	-0-	-768	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
05	10850	X	9677	-0-	-1173	-0-	9677	2		N	-0-			-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
07	10044	X	9766	-0-	-278	-0-	9766	2		N	-0-			-0-
08	10044	X	9729	-0-	-315	-0-	9729	2		N	-0-			-0-
09	9720	X	9487	-0-	-233	-0-	9487	2		N	-0-			-0-
10	9951	X	8811	-0-	-1140	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-			-0-
*12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	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	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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

01	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2140	-0-	-44	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,709 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

01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	N	228	-0-	-642	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
06	840	N	133	-0-	-707	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	41	1	498	2	N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	899	X	848	-0-	-51	-0-	54	1	794	2	N	-0-			-0-
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	57	1	703	2	N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	N	-0-			-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	N	-0-			-0-
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	52	1	658	2	N	-0-			-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	48	1	641	2	N	-0-			-0-
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	2	N	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-			-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	41	1	578	2	N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	N	-0-			-0-
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	31	1	389	2	N	-0-			-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	40	1	417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,083 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	715	X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	-0-			-0-
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	42	1	521	2	N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-			-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	52	1	554	2	N	-0-			-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	531	2	N	-0-			-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-			-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	35	1	484	2	N	-0-			-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	43	1	523	2	N	-0-			-0-
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	38	1	487	2	N	-0-			-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	231	1	3413	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2955	-0-	-405	-0-	221	1	2734	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	205	1	2637	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	229	1	2452	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	2384	-0-	-1336	-0-	174	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2445	-0-	-1095	-0-	171	1	2274	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2269	-0-	-1017	-0-	131	1	2138	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	158	1	2326	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2188	-0-	-482	-0-	146	1	2042	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	156	1	1902	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	133	1	1399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	552	-0-	-223	-0-	35	1	517	2	N	-0-			-0-
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	23	1	279	2	N	-0-			-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	N	-0-			-0-
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	13	1	142	2	N	-0-			-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-			-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
08	775	N	237	-0-	-538	-0-	15	1	222	2	N	-0-			-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	36	1	500	2	N	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	24	1	252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-			-0-
02	980	N	767	-0-	-213	-0-	57	1	710	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	63	1	815	2	N	-0-			-0-
04	960	N	724	-0-	-236	-0-	62	1	662	2	N	-0-			-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	50	1	633	2	N	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4424	-0-	1324	1324	255	1	4169	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2725	-0-	-375	949	173	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2645	-0-	-355	594	177	1	2468	2	N	-0-			-0-
10	1853	X	1259	-0-	-594	-0-	95	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	123	1	1295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	186	1	2754	2	N	-0-			25
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	203	1	2516	2	N	-0-			25
03	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	195	1	2507	2	N	-0-			25
04	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	211	1	2265	2	N	-0-			25
05	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	161	1	2042	2	N	-0-			25
06	2910	X	2230	-0-	-680	-0-	156	1	2074	2	N	-0-			25
07	3007	X	2103	-0-	-904	-0-	121	1	1982	2	N	-0-			25
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	153	1	2254	2	N	-0-			25
09	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	154	1	2152	2	N	-0-			25
10	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			25
11	2340	X	2142	-0-	-198	-0-	157	1	1985	2	N	-0-			25
12	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	174	1	1827	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 28,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - P/A 02/05/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

01	1395	X	1097	-0-	-298	-0-	1097	1		N	-0-					123
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1		N	-0-					123
03	1271	N	979	-0-	-292	-0-	979	1		N	-0-					123
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1		N	-0-					123
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	1		N	-0-					123
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1		N	-0-					123
07	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	1		N	-0-					123
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	1		N	-0-					123
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1		N	-0-					123
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1		N	-0-					123
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1		N	-0-					123
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1		N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

01	1736	X	1428	-0-	-308	-0-	1428	1		N	-0-					36
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1		N	-0-					36
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1		N	-0-					36
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1		N	-0-					36
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1		N	-0-					36
06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	1371	1		N	-0-					36
07	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	1		N	-0-					36
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1		N	-0-					36
09	1380	N	422	-0-	-958	-0-	422	1		N	-0-					36
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1		N	-0-					36
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-					36
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	1		N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	1			N	-0-					76
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					76
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			N	-0-					76
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					76
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-					76
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	1			N	-0-					76
07	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	1			N	-0-					76
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					76
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	1			N	-0-					76
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					76
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					76
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 10,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-					72
03	14B2 EXT	125	-0-	125	231	125	1			N	-0-					72
04	14B2 EXT	32	-0-	32	263	32	1			N	-0-					72
05	14B2 EXT	37	-0-	37	300	37	1			N	-0-					72
06	14B2 EXT	38	-0-	38	338	38	1			N	-0-					72
07	14B2 EXT	43	-0-	43	381	43	1			N	-0-					72
08	14B2 EXT	44	-0-	44	425	44	1			N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					72
10	14B2 EXT	215	-0-	215	640	215	1			N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

01	DLQ G-10	2125	-0-	2125	10406	2125	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	1921	-0-	1921	12327	1921	1			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	2169	-0-	2169	14496	2169	1			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	2066	-0-	2066	16562	2066	1			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	2050	-0-	2050	18612	2050	1			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	2143	-0-	2143	20755	2143	1			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	1891	-0-	1891	22646	1891	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10	1600	-0-	1600	24246	1600	1			Y	-0-					13
09	DLQ G-10	1918	-0-	1918	26164	1918	1			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	2331	-0-	2331	28495	2331	1			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	2228	-0-	2228	30723	2228	1			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	2229	-0-	2229	32952	2229	1			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,671 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 #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1387	-0-	1387	16434	1387	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		792	-0-	792	17226	792	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1536	-0-	1536	18762	1536	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	20208	1446	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1479	-0-	1479	21687	1479	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1379	-0-	1379	23066	1379	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1989	-0-	1989	25055	1989	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1		N	-0-			12
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1		N	-0-			12
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1		N	-0-			12
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1		N	-0-			12
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1		N	-0-			12
06	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	1		N	-0-			12
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1		N	-0-			12
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1		N	-0-			12
09	990	N	733	-0-	-257	-0-	733	1		N	-0-			12
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1		N	-0-			12
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1		N	-0-			12
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1		N	-0-			12
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	1		N	-0-			12
03	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2405	1		N	-0-			12
04	2490	X	1959	-0-	-531	-0-	1959	1		N	-0-			12
05	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	1		N	-0-			12
06	2340	X	1478	-0-	-862	-0-	1478	1		N	-0-			12
07	2418	X	1808	-0-	-610	-0-	1808	1		N	-0-			12
08	2418	X	1755	-0-	-663	-0-	1755	1		N	-0-			12
09	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1384	1		N	-0-			12
10	1705	X	1612	-0-	-93	-0-	1612	1		N	-0-			12
11	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	1654	1		N	-0-			12
*12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-					36
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-					36
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1			N	-0-					36
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1			N	-0-					36
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					36
06	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	1312	1			N	-0-					36
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	1			N	-0-					36
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					36
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					36
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					36
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

01	DLQ G-10	423	-0-	423	2796	423	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	630	-0-	630	3426	630	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	744	-0-	744	4170	744	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	705	-0-	705	4875	705	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	621	-0-	621	5496	621	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	602	-0-	602	6098	602	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	596	-0-	596	6694	596	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1499	-0-	1499	8193	1499	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8193					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346	8539	346	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8539					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	1319	-0-	1319	1319	1319	1			N	-0-					52
11	14B2	EXT	1551	-0-	1551	2870	1551	1			N	-0-					52
12	14B2	EXT	696	-0-	696	3566	696	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	1			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	1			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1			N	-0-					-0-
06	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
07	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	643	-0-	-497	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	1			N	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					-0-
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	309	-0-	-838	-0-	309	1			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	1			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1558	-0-	1558	9979	1558	1		Y	-0-			279
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	11198	1219	1		Y	-0-			279
03	DLQ G-10	1503	-0-	1503	12701	1503	1		Y	-0-			279
04	DLQ G-10	1440	-0-	1440	14141	1440	1		Y	-0-			279
05	DLQ G-10	1455	-0-	1455	15596	1455	1		Y	-0-			279
06	DLQ G-10	1427	-0-	1427	17023	1427	1		Y	-0-			279
07	DLQ G-10	959	-0-	959	17982	959	1		Y	-0-			279
08	DLQ G-10	1134	-0-	1134	19116	1134	1		Y	-0-			279
09	DLQ G-10	585	-0-	585	19701	585	1		Y	-0-			279
10	DLQ G-10	274	-0-	274	19975	274	1		Y	-0-			279
11	DLQ G-10	602	-0-	602	20577	602	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	22061	1484	1		Y	-0-			279

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	2817	-0-	2817	14135	2817	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1436	-0-	1436	15571	1436	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2082	-0-	2082	17653	2082	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2236	-0-	2236	19889	2236	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1890	-0-	1890	21779	1890	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3493	-0-	3493	25272	3493	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2800	-0-	2800	28072	2800	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1130	-0-	1130	29202	1130	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1620	-0-	1620	30822	1620	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1328	-0-	1328	32150	1328	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1695	-0-	1695	33845	1695	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2551	-0-	2551	36396	2551	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,078 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	DLQ G-10	1205	-0-	1205	11925	1205	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1453	-0-	1453	13378	1453	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1609	-0-	1609	14987	1609	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1066	-0-	1066	16053	1066	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	798	-0-	798	16851	798	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	516	-0-	516	17367	516	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1591	-0-	1591	18958	1591	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1693	-0-	1693	20651	1693	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1049	-0-	1049	21700	1049	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	962	-0-	962	22662	962	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	802	-0-	802	23464	802	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1626	-0-	1626	25090	1626	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,370 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	2325	#	1705	-0-	-620	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1427	-0-	-505	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2821		772	-0-	-2049	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2730		1031	-0-	-1699	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	2821		241	-0-	-2580	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	14164		8447	-0-	-5717	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
07	14951		8886	-0-	-6065	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
08	3515		3168	-0-	-347	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	2968		2849	-0-	-119	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	2821		1525	-0-	-1296	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2730		1102	-0-	-1628	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*12	11005		6913	-0-	-4092	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,066 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	682	X	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					46
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					46
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					46
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					46
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					46
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					46
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					46
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					46
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					46
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					46
11	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					46
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,038 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	473	2	Y	5					43
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	20 8	1 9	387	2	Y	7					50
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	478	2	Y	4					54
04	480	N	519	-0-	39	-0-	24 2	1 9	493	2	Y	2					56
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	452	2	Y	7					63
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	471	2	Y	2					65
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	21 4	1 9	428	2	Y	4	63	1			6
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	23 2	1 9	465	2	Y	2					8
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	21 2	1 9	442	2	Y	2					10
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					10
11	480	N	224	-0-	-256	-0-	11 3	1 9	210	2	Y	3					13
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	499	2	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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-

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 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	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1743	X	1743	-0-	-0- B	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	5130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1571	-0-	-1249 B	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18742	X	18742	-0-	-0- B	-0-	18741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0- B	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
09	21459	X	21459	-0-	-0- B	-0-	21457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9294	X	9294	-0-	-0- B	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	7692	X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6508		3812	-0-	-2696	-0-	110	1	3702	2	N	-0-					-0-
02	5328		3168	-0-	-2160	-0-	94	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	6768		3942	-0-	-2826	-0-	116	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	1080		3705	-0-	2625	-0-	109	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	6600		3858	-0-	-2742	-0-	113	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	6020		3550	-0-	-2470	-0-	105	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	5994		3555	-0-	-2439	-0-	104	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	55962		3539	-0-	-52423	-0-	104	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	4324		2702	-0-	-1622	-0-	79	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	5730		3423	-0-	-2307	-0-	101	1	3322	2	N	-0-					-0-
11	5066		3073	-0-	-1993	-0-	90	1	2983	2	N	-0-					-0-
*12	5078		3097	-0-	-1981	-0-	88	1	3009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,424 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7600	R	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	5735	R	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3597	R	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	11951	R	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	8401	#	7572	-0-	-829	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	12799	R	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
09	12750		15806	-0-	3056	3056	15806	2			N	-0-					-0-
10	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*11	12750		14575	-0-	1825	1825	14575	2			N	-0-					-0-
12	7564	#	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,043 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	3906	X	2684	-0-	-1222	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1877	-0-	-2525	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	13330	X	12584	-0-	-746	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12374	-0-	-310	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12194	-0-	-1849	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12181	-0-	-1409	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12638	-0-	-1064	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12174	-0-	-1086	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11791	-0-	-1911	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12061	-0-	-587	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11239	-0-	-1001	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11802	-0-	-846	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11803	-0-	-377	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11216	-0-	-843	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	812	N	88	-0-	-724	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	318	-0-	-2007	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	123	-0-	-1587	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	152	-0-	-2173	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	237	-0-	-2088	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	710	-0-	-1615	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	193	-0-	-2132	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	46624	X	41750	-0-	-4874	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
02	42112	X	37943	-0-	-4169	-0-	37942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	43989	X	39567	-0-	-4422	-0-	39567	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	39421	-0-	-3149	-0-	39420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43989	X	43726	-0-	-263	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
06	41694	X	41694	-0-	-0-	-0-	41694	2			N	-0-					-0-
07	45150	X	45150	-0-	-0-	-0-	45150	2			N	-0-					-0-
08	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	45113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	44229	X	44229	-0-	-0-	-0-	44228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	45094	-0-	-42	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
11	43680	X	43338	-0-	-342	-0-	43338	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	30107	-0-	-15587	-0-	30107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10155	-0-	-106	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9802	-0-	-218	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10145	-0-	-209	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9774	-0-	-246	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9944	-0-	-317	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10049	-0-	-119	-0-	10048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9810	X	9721	-0-	-89	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9631	-0-	-149	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6233	-0-	-3811	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
02	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	401	-0-	-21469	-0-	399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	1	1	8			-0-
06	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
07	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
08	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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: 89,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33759	X	32950	-0-	-809	-0-	32949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30492	X	29571	-0-	-921	-0-	29569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	33728	X	32729	-0-	-999	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	31101	-0-	-1299	-0-	31100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32953	X	32603	-0-	-350	-0-	32601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	31890	X	31012	-0-	-878	-0-	31012	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31201	-0-	-1535	-0-	31200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32736	X	30511	-0-	-2225	-0-	30510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31560	X	29349	-0-	-2211	-0-	29347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	32612	X	29586	-0-	-3026	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
*11	31020	X	28132	-0-	-2888	-0-	28130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	31186	X	19728	-0-	-11458	-0-	19726	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-255	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	308 X	26	-0-	-282	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	330 X	119	-0-	-211	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	713 X	10	-0-	-703	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

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	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
*12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1226	-0-	-1595	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1829	-0-	-719	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1221	-0-	-1600	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1405	-0-	-695	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1112	-0-	-903	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1410	X	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1045	-0-	-598	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	47306	X	37822	-0-	-9484	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
02	39536	X	38191	-0-	-1345	-0-	38189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	39483	2			N	-0-					-0-
04	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	44357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	43229	-0-	-481	-0-	43229	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	41532	-0-	-2829	-0-	41531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43680	X	38591	-0-	-5089	-0-	38590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45136	X	40031	-0-	-5105	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
*11	43680	X	38269	-0-	-5411	-0-	38268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	43214	X	26182	-0-	-17032	-0-	26181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,651 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	40796	X	35990	-0-	-4806	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	32755	-0-	-901	-0-	32754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	36884	2			N	-0-					-0-
04	34830	X	29591	-0-	-5239	-0-	29590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36270	X	35377	-0-	-893	-0-	35376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35700	X	32638	-0-	-3062	-0-	32638	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	35132	-0-	-1758	-0-	35132	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	35364	-0-	-1526	-0-	35363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34230	X	33464	-0-	-766	-0-	33462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	35371	X	28621	-0-	-6750	-0-	28621	2			N	-0-					-0-
*11	34230	X	26836	-0-	-7394	-0-	26835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	35371	X	26012	-0-	-9359	-0-	26011	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	40614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	37407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45911	X	40098	-0-	-5813	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	29635	-0-	-14795	-0-	29634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45911	X	4279	-0-	-41632	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	5058	-0-	-35022	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	41416	X	23249	-0-	-18167	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
08	43045	X	43045	-0-	-0-	-0-	43044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	40237	X	40237	-0-	-0-	-0-	40236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	41594	2			N	-0-					-0-
11	41670	X	40670	-0-	-1000	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	29252	-0-	-13807	-0-	29252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
02	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19871	X	15581	-0-	-4290	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
08	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	26158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
*11	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	24218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	19871	X	12897	-0-	-6974	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,868 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56823	X	-0-	-0-	-56823	-0-					N	-0-					-0-
02	49336	X	-0-	-0-	-49336	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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	2	2	8			-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: 2

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

01	47058	X	39013	-0-	-8045	-0-	39011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39704	X	30233	-0-	-9471	-0-	30232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47771	X	43814	-0-	-3957	-0-	43814	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	40353	-0-	-5877	-0-	40352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771	X	40075	-0-	-7696	-0-	40073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	42843	X	42843	-0-	-0-	-0-	42843	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38902	-0-	-4901	-0-	38901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	43803	X	36406	-0-	-7397	-0-	36405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42840	X	40105	-0-	-2735	-0-	40103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	44268	X	41437	-0-	-2831	-0-	41437	2			N	-0-					-0-
*11	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	41447	X	25118	-0-	-16329	-0-	25117	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

01	43648	X	38837	-0-	-4811	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	34501	-0-	-7051	-0-	34499	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	46004	X	39039	-0-	-6965	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
04	44520	X	39206	-0-	-5314	-0-	39205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37770	X	35043	-0-	-2727	-0-	35043	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	30093	-0-	-10424	-0-	30093	2			N	-0-					-0-
08	40517	X	39478	-0-	-1039	-0-	39477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39210	X	36832	-0-	-2378	-0-	36830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	39525	X	34131	-0-	-5394	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
*11	38190	X	28538	-0-	-9652	-0-	28536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	39463	X	26442	-0-	-13021	-0-	26440	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
08	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
*12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	34705	2			N	-0-					-0-
02	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	38891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	40600	2			N	-0-					-0-
04	33204	X	33204	-0-	-0-	-0-	33203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38261	X	38261	-0-	-0-	-0-	38260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
07	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	42663	2			N	-0-					-0-
08	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	42237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	39418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42165	X	42165	-0-	-0-	-0-	42165	2			N	-0-					-0-
*11	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	42602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27816	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	30657	-0-	-7101	-0-	30656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34020	X	29442	-0-	-4578	-0-	29440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36952	X	32819	-0-	-4133	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
04	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	30903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32612	X	31359	-0-	-1253	-0-	31358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31770	X	30227	-0-	-1543	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	30677	-0-	-2152	-0-	30676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32829	X	30489	-0-	-2340	-0-	30488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30900	X	29116	-0-	-1784	-0-	29115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31372	X	29968	-0-	-1404	-0-	29968	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	29409	-0-	-831	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
*12	30690	X	21356	-0-	-9334	-0-	21355	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	87606	X	68536	-0-	-19070	-0-	68535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79128	X	67102	-0-	-12026	-0-	67102	2			N	-0-					-0-
03	87575	X	76948	-0-	-10627	-0-	76948	2			N	-0-					-0-
04	82110	X	75164	-0-	-6946	-0-	75163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	82088	X	72769	-0-	-9319	-0-	72767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	74460	X	67753	-0-	-6707	-0-	67753	2			N	-0-					-0-
07	77655	X	76882	-0-	-773	-0-	76881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	77655	X	61261	-0-	-16394	-0-	61260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	75150	X	34767	-0-	-40383	-0-	34765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	76880	X	74735	-0-	-2145	-0-	74735	2			N	-0-					-0-
*11	74400	X	72266	-0-	-2134	-0-	72265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	76880	X	47200	-0-	-29680	-0-	47200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	61752	X	49211	-0-	-12541	-0-	49210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	55776	X	36492	-0-	-19284	-0-	36489	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	61752	X	57999	-0-	-3753	-0-	57998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	59070	X	59060	-0-	-10	-0-	59059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	57474	X	57474	-0-	-0-	-0-	57473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	56130	X	43712	-0-	-12418	-0-	43712	2			N	-0-					-0-
07	61039	X	49927	-0-	-11112	-0-	49927	2			N	-0-					-0-
08	61039	X	33057	-0-	-27982	-0-	33055	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	59070	X	42741	-0-	-16329	-0-	42739	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	57474	X	44431	-0-	-13043	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
*11	48330	X	44298	-0-	-4032	-0-	44295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	49941	X	26582	-0-	-23359	-0-	26580	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 544,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20776	X	17812	-0-	-2964	-0-	17811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17639	X	15510	-0-	-2129	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	10609	-0-	-12281	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	14709	-0-	-8944	-0-	14708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22890	X	15539	-0-	-7351	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	9982	-0-	-9734	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13683	-0-	-1817	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14228	-0-	-1312	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15821	-0-	-237	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
*11	15540	X	14830	-0-	-710	-0-	14829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	14694	X	9840	-0-	-4854	-0-	9839	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	18755	X	16121	-0-	-2634	-0-	16120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16940	X	13604	-0-	-3336	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	15325	-0-	-3430	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14344	-0-	-2036	-0-	14343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16926	X	14358	-0-	-2568	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13517	-0-	-2083	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13700	-0-	-1614	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13625	-0-	-1689	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13146	-0-	-1194	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11906	-0-	-2447	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11735	-0-	-1795	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6940	-0-	3840	3840	6940	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	17364	-0-	14364	18204	17364	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	13177	-0-	10077	28281	13177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	25260	-0-	-3446	-0-	25259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	29272	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	29944	X	29944	-0-	-0-	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	28133	-0-	-457	-0-	28131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31372	X	24534	-0-	-6838	-0-	24533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30360	X	8475	-0-	-21885	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	8813	-0-	-22559	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	17264	-0-	-12682	-0-	17263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	28140	X	20051	-0-	-8089	-0-	20049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	24521	X	5019	-0-	-19502	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*11	16710	X	9451	-0-	-7259	-0-	9450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	20708	X	8651	-0-	-12057	-0-	8650	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	378	-0-	-14626	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	243	-0-	-13309	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	4300	-0-	-10704	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	2710	-0-	-11810	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
06	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39539	2			N	-0-					-0-
07	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51895	X	51895	-0-	-0-	-0-	51894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	49904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	50584	X	50584	-0-	-0-	-0-	50584	2			N	-0-					-0-
11	49422	X	49422	-0-	-0-	-0-	49422	2			N	-0-					-0-
*12	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	39866	X	38306	-0-	-1560	-0-	38306	2			N	-0-					-0-
02	37201	X	37201	-0-	-0-	-0-	37201	2			N	-0-					-0-
03	41451	X	41451	-0-	-0-	-0-	41451	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	19340	-0-	-19480	-0-	19339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199	X	27548	-0-	-13651	-0-	27547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40110	X	33956	-0-	-6154	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	41447	X	36777	-0-	-4670	-0-	36776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	41447	X	36088	-0-	-5359	-0-	36087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39690	X	39690	-0-	-0-	-0-	39686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	36766	X	36188	-0-	-578	-0-	36188	2			N	-0-					-0-
*11	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	37968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	41013	X	15921	-0-	-25092	-0-	15919	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	68386	X	55238	-0-	-13148	-0-	55238	2			N	-0-					-0-
02	60674	X	60674	-0-	-0-	-0-	60672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	63705	X	60991	-0-	-2714	-0-	60990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	65665	X	65665	-0-	-0-	-0-	65665	2			N	-0-					-0-
05	67177	X	67168	-0-	-9	-0-	67167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65010	X	55287	-0-	-9723	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
07	67859	X	62036	-0-	-5823	-0-	62036	2			N	-0-					-0-
08	67859	X	60600	-0-	-7259	-0-	60599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	65670	X	60035	-0-	-5635	-0-	60034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	67177	X	60290	-0-	-6887	-0-	60290	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	50012	-0-	-10018	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
12	62031	X	11269	-0-	-50762	-0-	11269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	806	-0-	-304	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	1243	-0-	-2507	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2	-0-	-3873	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	2658	-0-	-3201	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

01	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
02	5404	X	377	-0-	-5027	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	144	-0-	-3756	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	115	-0-	-1993	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	X	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	496	X	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
02	62496	X	-0-	-0-	-62496	-0-					N	-0-					-0-
03	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
04	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
05	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
06	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
07	69192	X	-0-	-0-	-69192	-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-

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	2821	X	15	-0-	-2806	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	224	-0-	-2324	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	220	-0-	-1795	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	234	-0-	-846	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	240	X	210	-0-	-30	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	X	181	-0-	-67	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
08	248	X	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					136
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	102	1			34
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1926	-0-	-202	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1654	-0-	-609	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	843	-0-	-1287	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	508	-0-	-932	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7629	-0-	-2601	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6781	-0-	-499	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3131	-0-	-5735	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7971	-0-	-895	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	6631	-0-	-3196	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6491	-0-	-3336	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	6482	-0-	-3028	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6626	-0-	-1341	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5342	-0-	-1258	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3091	-0-	-3605	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8933	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	496	-0-	-1271	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	137	-0-	-1573	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	133	-0-	-1634	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5863	-0-	-585	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4381	-0-	-1229	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3359	-0-	359	359	3359	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3531	-0-	431	790	3531	2			N	-0-					-0-
11	2539	N	1749	-0-	-790	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4869	-0-	-231	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3940	-0-	-1082	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	1	1	1			-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: 1

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	3100	N	7634	-0-	4534	4881	7634	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6765	-0-	3965	8846	6765	2			N	-0-					-0-
03	13350	X	4504	-0-	-8846	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	961	X	581	-0-	-380	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	961	X	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	930	X	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	1672	-0-	-8548	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7829	-0-	-3121	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	1531	-0-	-9419	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3043	-0-	-8272	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	3264	-0-	-8051	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	3091	-0-	-5249	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	3006	-0-	-5612	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	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-

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	2108	X	462	-0-	-1646	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
09	2061	N	2030	-0-	-31	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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: 125 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 #: 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	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5600	-0-	-2744	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	5076	-0-	-5030	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	5243	-0-	-4537	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	3305	-0-	-6801	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	3635	-0-	-4645	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1994	-0-	-4206	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2170	-0-	-3255	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2732	-0-	-2518	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2152	-0-	-1599	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1340	-0-	-1481	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47957	X	44604	-0-	-3353	-0-	44604	2			N	-0-					-0-
02	43316	X	43025	-0-	-291	-0-	43023	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	47957	X	40469	-0-	-7488	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	40142	-0-	-5248	-0-	40142	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	45149	-0-	-2498	-0-	45149	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	39723	-0-	-6387	-0-	39723	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42847	-0-	-4800	-0-	42847	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	42173	-0-	-2963	-0-	42173	2			N	-0-					-0-
09	43680	X	35171	-0-	-8509	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	41517	-0-	-3619	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
11	41460	X	35722	-0-	-5738	-0-	35722	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	37999	-0-	-4843	-0-	37999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	5763	-0-	-7985	-0-	5761	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
04	50278	X	50278	-0-	-0-	-0-	50278	2			N	-0-					-0-
05	47522	X	47522	-0-	-0-	-0-	47522	2			N	-0-					-0-
06	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	43229	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	15221	X	14085	-0-	-1136	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
09	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	33015	2			N	-0-					-0-
10	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	46150	2			N	-0-					-0-
11	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
*12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	36917	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 408,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

01	25482	X	18395	-0-	-7087	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
02	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28166	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
05	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
06	31701	X	31701	-0-	-0-	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	2			N	-0-					-0-
08	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	33888	2			N	-0-					-0-
09	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	31627	2			N	-0-					-0-
10	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	25447	-0-	-5693	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
*12	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	36875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39604	X	39604	-0-	-0-	-0-	39604	2			N	-0-					-0-
02	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
04	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
05	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
06	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
07	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
08	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
11	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
*12	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3916	-0-	-4671	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7288	-0-	-1113	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6806	-0-	-1324	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7153	-0-	-1248	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6996	-0-	-630	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6450	-0-	-930	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6600	-0-	-685	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6033	-0-	-897	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,998 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 #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

01	6541	X	5709	-0-	-832	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5547	-0-	-1145	-0-	5543	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6037	-0-	-1133	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5984	-0-	-557	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5827	-0-	-559	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5764	-0-	-622	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5874	-0-	-78	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

01	17794	X	635	-0-	-17159	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	2004	-0-	-14068	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	17794	X	321	-0-	-17473	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	295	-0-	-1865	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	568	-0-	-1664	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	244	-0-	-2081	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	741	-0-	-1509	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	152	-0-	-2173	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	540	X	111	-0-	-429	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

01	3255 X	2093	-0-	-1162	-0-	2	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	3	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3	1	3126	2	N	90					90
						99	9									
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3	1	3237	2	N	68					158
						75	9									
06	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	3	1	2946	2	N	43	184	1			17
						47	9									
07	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	3	1	2969	2	N	10					27
						11	9									
08	3255 X	2685	-0-	-570	-0-	3	1	2674	2	N	7					34
						8	9									
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3	1	3052	2	N	3					37
						3	9									
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	3					40
						3	9									
11	3000 X	1208	-0-	-1792	-0-	1	1	1207	2	N	-0-					40
12	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	3	1	2415	2	N	2					42
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					37
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					37
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					37
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					37
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					37
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					37
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					37
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					37
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					37
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					37
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	338	1	3463	2	N	-0-					89
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	299	1	3057	2	N	-0-					89
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	329	1	3419	2	N	-0-					89
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	344	1	3383	2	N	-0-					89
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	364	1	3425	2	N	-0-					89
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3274	2	N	22					111
							24	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	282	1	2825	2	N	82					193
							90	9									
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	323	1	3341	2	N	31	181	1			43
							34	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	329	1	3384	2	N	-0-					43
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	331	1	3404	2	N	-0-					43
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	311	1	3203	2	N	-0-					43
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	291	1	3041	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 43,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	275	2	N	8					83
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-					83
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-	72	1			11
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					11
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	N	-0-					11
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					11
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					11
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					11
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					11
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					11
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					84
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3		N	-0-					84
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-					84
04	120	N	131	-0-	11	-0-	131	3		N	-0-					84
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					84
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					84
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					84
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-					84
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-					84
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					84
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					84
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

	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	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-					54
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	105	3		N	-0-					54
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					54
04	120	N	211	-0-	91	-0-	211	3		N	-0-					54
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					54
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-					54
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-					54
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-					54
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-					54
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					54
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					54
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					54
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					54
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					54
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					54
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					54
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					54
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					54
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					54
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					54
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					58
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					58
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					58
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					58
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					58
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					58
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					58
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					58
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					58
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	156	3	197	9	N	179	179	1			58
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					62

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	DLQ G-10		296	-0-	296	1856	3	1	293	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		298	-0-	298	2154	3	1	295	2	Y	-0-					33
03	DLQ G-10		323	-0-	323	2477	4	1	319	2	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		249	-0-	249	2726	2	1	247	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		489	-0-	489	3215	5	1	484	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
09	2900	N	291	-0-	-2609	606	3	1	288	2	Y	-0-					33
10	1016	N	410	-0-	-606	-0-	205	1	205	2	Y	-0-					33
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	Y	-0-					33
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		868	-0-	868	4913	9	1	859	2	Y	-0-			114
02	DLQ G-10		625	-0-	625	5538	6	1	619	2	Y	-0-			114
03	DLQ G-10		707	-0-	707	6245	7	1	700	2	Y	-0-			114
04	DLQ G-10		578	-0-	578	6823	5	1	573	2	Y	-0-			114
05	DLQ G-10		842	-0-	842	7665	9	1	833	2	Y	-0-			114
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-			114
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-			114
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-			114
09	2900	N	440	-0-	-2460	5205	4	1	436	2	Y	-0-			114
10	3100	N	568	-0-	-2532	2673	284	1	284	2	Y	-0-			114
11	3000	N	925	-0-	-2075	598	9	1	916	2	Y	-0-			114
*12	1544	N	946	-0-	-598	-0-	10	1	936	2	Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

01	620	N	523	-0-	-97	-0-	6	1	517	2	N	-0-			34
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-			34
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-			34
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-			34
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	5	1	562	2	N	-0-			34
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-			34
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	3	1	373	2	N	-0-			34
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	2	N	-0-			34
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-			34
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	246	1	247	2	N	-0-			34
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-			34
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	6	1	518	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	2	1	167	2	N	-0-			68
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	2	1	165	2	N	-0-			68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-			68
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			68
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-			68
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-			68
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	N	-0-			68
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-			68
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-			68
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	2	N	-0-			68
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-			68
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	6	1	509	2	N	-0-					75
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					75
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					75
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	4	1	397	2	N	-0-					75
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	N	-0-					75
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	5	1	614	2	N	-0-					75
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	2	N	-0-					75
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	5	1	613	2	N	-0-					75
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-					75
10	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	2	N	-0-					75
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	6	1	555	2	N	-0-					75
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	5	1	449	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	313	-0-	-214	-0-	3	1	310	2	N	-0-					43
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	3	1	351	2	N	-0-					43
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-					43
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	N	-0-					43
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	N	-0-					43
06	660	N	406	-0-	-254	-0-	3	1	403	2	N	-0-					43
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-					43
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	2	N	-0-					43
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					43
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	2	N	-0-					43
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	N	-0-					43
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,933 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	N	-0-					18
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-					18
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	6	1	578	2	N	-0-					18
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	4	1	473	2	N	-0-					18
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	N	-0-					18
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	4	1	451	2	N	-0-					18
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	N	-0-					18
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	3	1	443	2	N	-0-					18
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					18
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	2	N	-0-					18
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	-0-					18
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,925 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 #: 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	N	-0-					40
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-					40
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	994	2	N	-0-					40
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	4	1	570	2	N	-0-					40
05	1023	N	722	-0-	-301	-0-	7	1	715	2	N	-0-					40
06	960	N	613	-0-	-347	-0-	5	1	608	2	N	-0-					40
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	4	1	418	2	N	-0-					40
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	5	1	598	2	N	-0-					40
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	6	1	570	2	N	-0-					40
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	2	N	-0-					40
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	N	-0-					40
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	442	-0-	-85	-0-	4	1	438	2	N	-0-					29
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					29
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-					29
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	4	1	408	2	N	-0-					29
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-					29
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	2	N	-0-					29
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	2	N	-0-					29
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	5	1	621	2	N	-0-					29
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	N	-0-					29
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	271	1	270	2	N	-0-					29
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	6	1	526	2	N	-0-					29
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	5	1	455	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,557 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	620	N	545	-0-	-75	-0-	25	1	520	2	N	-0-					80
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-					80
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					80
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	4	1	426	2	N	-0-					80
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	N	-0-					80
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	2	N	-0-					80
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	3	1	398	2	N	-0-					80
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	4	1	585	2	N	-0-					80
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-					80
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	147	1	147	2	N	-0-					80
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-					80
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	5	1	477	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT 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	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					191
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					191
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					191
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3			N	-0-					191
05	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-					191
06	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3			N	-0-					191
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					191
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					191
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					191
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					191
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					191
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 10,075 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	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					78
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					78
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					78
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					78
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					78
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					78
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					78
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					78
09	720 N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					78
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					78
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					78
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					27
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					27
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					27
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					27
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					27
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	N	3					30
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					30
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	3	1	9	N	1					31
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					32
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2714	-0-	-386	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2461	-0-	-339	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2803	-0-	73	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1640	-0-	-880	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					64
02	2324	N	1444	-0-	-880	-0-	1443	3	1	9	N	1					65
03	2449	N	1191	-0-	-1258	-0-	1189	3	2	9	N	2					67
04	1890	N	1077	-0-	-813	-0-	1071	3	6	9	N	5					72
05	1612	N	869	-0-	-743	-0-	869	3			N	-0-					72
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					73
07	1116	N	744	-0-	-372	-0-	742	3	2	9	N	2					75
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3					78
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	3			N	-0-					78
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					78
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	3			N	-0-					78
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					117
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					117
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					117
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					117
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					117
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					117
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					117
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					117
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					117
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					117
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					117
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					135
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1563	3	2	9	N	2					137
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	N	1					138
04	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					138
05	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1593	3	4	9	N	4					142
06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1698	3	2	9	N	2					144
07	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1676	3	1	9	N	1					145
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	3	4	9	N	4					149
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					149
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					149
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1686	3	1	9	N	1					150
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					153

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-403	-0-	1674	3			N	-0-					177
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	1627	3			N	-0-					177
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	3			N	-0-					177
04	1620	N	1745	-0-	125	-0-	1745	3			N	-0-					177
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					177
06	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	1341	3	12	9	N	11	159	1			29
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1429	3	9	9	N	8					37
08	1829	N	1348	-0-	-481	-0-	1348	3			N	-0-					37
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	3	2	9	N	2					39
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	3	6	9	N	5					44
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	3	11	9	N	10					54
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1411	3	11	9	N	10					116
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	N	1					117
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1379	3	19	9	N	17					134
04	1380	N	1389	-0-	9	-0-	1376	3	13	9	N	12					146
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1454	3	19	9	N	17					163
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1					164
07	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1322	3	4	9	N	4					168
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					168
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					168
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					168
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					168
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1423	3	3	9	N	3					171

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2368	3	2	9	N	2					116
02	2436	N	2180	-0-	-256	-0-	2180	3			N	-0-					116
03	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N	-0-					116
04	2280	N	1650	-0-	-630	-0-	1650	3			N	-0-					116
05	2418	N	1634	-0-	-784	-0-	1633	3	1	9	N	1					117
06	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1786	3	3	9	N	3					120
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1631	3	3	9	N	3					123
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	3	3	9	N	3					126
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2041	3	3	9	N	3					129
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2014	3	1	9	N	1					130
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4					134
*12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	N	2					136

TOTAL GAS PROD: 24,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					154
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					154
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					154
04	1050	N	1995	-0-	945	-0-	1994	3	1	9	N	1					155
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	3	3	9	N	3					158
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					158
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2	9	N	2					160
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					160
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					160
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2300	3	119	9	N	108	178	1			90
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					92
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1239	3	2	9	N	2					81
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	9	N	4					85
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1014	3	6	9	N	5					90
04	1200	N	932	-0-	-268	-0-	928	3	4	9	N	4					94
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	960	3	1	9	N	1					95
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					98
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	3	1	9	N	1					99
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	740	3	4	9	N	4					103
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					105
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	N	2					107
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	3	1	9	N	1					108
*12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					154
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					154
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					154
04	1080	X	4669	-0-	3589	-0-	4669	3			N	-0-					154
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					154
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					154
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					154
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					154
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					154
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	N	1					155
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	3	1	9	N	1					156
*12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	3	2	9	N	2					158

TOTAL GAS PROD: 49,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3275	3	3	9	N	3					65
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3081	3	6	9	N	5					70
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	3	3	9	N	3					73
04	2640	X	3053	-0-	413	-0-	3051	3	2	9	N	2					75
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	3	6	9	N	5					80
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3593	3	6	9	N	5					85
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2899	3	72	9	N	65					150
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3022	3	151	9	N	137	180	1			107
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3116	3	30	9	N	27					134
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2998	3	21	9	N	19					153
11	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2265	3	1	9	N	1					154
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3822	3	92	9	N	84	179	1			59

TOTAL GAS PROD: 37,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1881	-0-	-630	-0-	1871	3	10	9	N	9					101
02	1876	N	1734	-0-	-142	-0-	1722	3	12	9	N	11					112
03	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1737	3	8	9	N	7					119
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1688	3	13	9	N	12					131
05	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1509	3	14	9	N	13					144
06	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1468	3	15	9	N	14					158
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1382	3	7	9	N	6					164
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	N	16					180
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1412	3	6	9	N	5					185
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					185
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1383	3	56	9	N	51	172	1			64
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1376	3	7	9	N	6					70

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2					140
02	2464	N	2279	-0-	-185	-0-	2275	3	4	9	N	4					144
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2431	3	119	9	N	108	183	1			69
04	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	2280	3	25	9	N	23					92
05	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2329	3	37	9	N	34					126
06	2460	N	2291	-0-	-169	-0-	2234	3	57	9	N	52					178
07	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	1985	3	35	9	N	32	170	1			40
08	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2054	3	32	9	N	29					69
09	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	1795	3	19	9	N	17					86
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2148	3	31	9	N	28					114
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	9	N	15					129
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	3	32	9	N	29					158

TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	654	-0-	-121	-0-	650	3	4	9	N	4					85
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	585	3	2	9	N	2					87
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2					89
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	506	3	1	9	N	1					90
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	587	3	1	9	N	1					91
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					91
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					92
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	516	3	9	9	N	8					100
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					105
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					105
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	453	3	6	9	N	5					110
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	488	3	7	9	N	6					116

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					130
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-					130
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2			Y	-0-					130
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					130
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					130
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	2			Y	-0-					130
07	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			Y	-0-					130
08	DLQ G-10		483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					130
09	1062	N	579	-0-	-483	-0-	579	2			Y	-0-					130
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					130
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					130
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

*01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*02	448	X	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*03	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*04	510	X	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*05	527	X	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*06	510	X	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*07	496	X	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
*09	734	X	487	-0-	-247	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*11	450	X	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 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 #: 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	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			Y	-0-					132
02	896	X	319	-0-	-577	-0-	319	2			Y	-0-					132
03	868	X	314	-0-	-554	-0-	314	2			Y	-0-					132
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					132
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	Y	9					141
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					141
07	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			Y	-0-					141
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	1041	2			Y	-0-					141
09	2365	N	1324	-0-	-1041	-0-	1324	2			Y	-0-					141
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					146
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					146
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	2	1	9	Y	1					147

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			Y	-0-					27
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					27
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1					28
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2627	2	2	9	Y	2					30
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					30
06	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2760	2			Y	-0-					30
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	2933	2933	2			Y	-0-					30
09	3000	N	2755	-0-	-245	2688	2755	2			Y	-0-					30
10	3100	N	2708	-0-	-392	2296	2708	2			Y	-0-					30
11	3000	N	2544	-0-	-456	1840	2544	2			Y	-0-					30
*12	3100	N	2756	-0-	-344	1496	2756	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2077	X	1587	-0-	-490	-0-	1587	2			Y	-0-					27
02	1876	X	1052	-0-	-824	-0-	1052	2			Y	-0-					27
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					27
04	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1485	2	1	9	Y	1					28
05	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			Y	-0-					28
06	2010	X	1368	-0-	-642	-0-	1368	2			Y	-0-					28
07	2077	X	1175	-0-	-902	-0-	1175	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1239	2			Y	-0-					28
09	2593	N	1354	-0-	-1239	-0-	1354	2			Y	-0-					28
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					28
11	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					28
12	1395	N	985	-0-	-410	-0-	985	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	X	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					72
02	672	X	523	-0-	-149	-0-	523	2			Y	-0-					72
03	744	X	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-					72
04	630	X	294	-0-	-336	-0-	294	2			Y	-0-					72
05	651	X	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					72
06	630	X	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					72
07	589	X	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					72
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					72
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					72
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					72
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					72
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,771 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	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	3871	2	4	9	Y	4					156
02	4564	X	3506	-0-	-1058	-0-	3506	2			Y	-0-					156
03	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	4798	2	1	9	Y	1					157
04	4770	X	4193	-0-	-577	-0-	4193	2			Y	-0-					157
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4938	2	4	9	Y	4					161
06	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					161
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			Y	-0-					161
08	DLQ G-10		4801	-0-	4801	4801	4794	2	7	9	Y	6					167
09	9137	X	4336	-0-	-4801	-0-	4332	2	4	9	Y	4					171
10	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	4533	2	6	9	Y	5					176
11	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	4225	2	3	9	Y	3					179
12	4805	X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			Y	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 52,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					42
02	2408	X	2210	-0-	-198	-0-	2210	2			Y	-0-					42
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					42
04	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			Y	-0-					42
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					42
06	2760	X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			Y	-0-					42
07	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	2574	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	2736	2			Y	-0-					42
09	5323	X	2587	-0-	-2736	-0-	2587	2			Y	-0-					42
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					42
11	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2554	2			Y	-0-					42
12	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					37
02	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			Y	-0-					37
03	1922	X	1754	-0-	-168	-0-	1754	2			Y	-0-					37
04	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			Y	-0-					37
05	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			Y	-0-					37
06	1770	X	1654	-0-	-116	-0-	1654	2			Y	-0-					37
07	1798	X	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1744	-0-	1744	1744	1744	2			Y	-0-					37
09	3000	N	1655	-0-	-1345	399	1655	2			Y	-0-					37
10	1984	N	1585	-0-	-399	-0-	1585	2			Y	-0-					37
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			Y	-0-					37
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,000 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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	Y	15					52
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					52
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					52
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	423	2	3	9	Y	3					55
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					55
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					55
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					60
08	DLQ G-10		415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					60
09	777	X	362	-0-	-415	-0-	362	2			Y	-0-					60
10	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					60
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	3875	X	3283	-0-	-592	-0-	3283	2			Y	-0-					26
02	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	3229	2			Y	-0-					26
03	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	2			Y	-0-					26
04	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	3208	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			Y	-0-					26
06	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	2			Y	-0-					26
07	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3254	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		3612	-0-	3612	3612	3612	2			Y	-0-					26
09	6991	X	3379	-0-	-3612	-0-	3379	2			Y	-0-					26
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3419	2			Y	-0-					26
11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			Y	-0-					26
12	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 40,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	2839	2			Y	-0-					69
02	2968	X	2609	-0-	-359	-0-	2609	2			Y	-0-					69
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	Y	3					72
04	2970	X	2407	-0-	-563	-0-	2407	2			Y	-0-					72
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	2716	2			Y	-0-					72
06	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			Y	-0-					72
07	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2			Y	-0-					72
08	DLQ G-10		2759	-0-	2759	2759	2759	2			Y	-0-					72
09	5355	X	2596	-0-	-2759	-0-	2594	2	2	9	Y	2					74
10	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	2			Y	-0-					74
11	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	1369	2	1	9	Y	1					75
12	2697	N	1203	-0-	-1494	-0-	1203	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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
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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

01	2263	X	2166	-0-	-97	-0-	2166	2			Y	-0-					30
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					30
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					30
04	2100	X	1565	-0-	-535	-0-	1565	2			Y	-0-					30
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			Y	-0-					30
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			Y	-0-					30
07	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		2145	-0-	2145	2145	2145	2			Y	-0-					30
09	4093	X	1948	-0-	-2145	-0-	1948	2			Y	-0-					30
10	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					30
11	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	1757	2			Y	-0-					30
12	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,709 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3416	2	2	9	Y	2					112
02	3220	X	2225	-0-	-995	-0-	2225	2			Y	-0-					112
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4183	2	6	9	Y	5					117
04	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			Y	-0-					117
05	3410	X	2243	-0-	-1167	-0-	2243	2			Y	-0-					117
06	4050	X	1763	-0-	-2287	-0-	1763	2			Y	-0-					117
07	4185	X	1509	-0-	-2676	-0-	1509	2			Y	-0-					117
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	1424	2			Y	-0-					117
09	2649	X	1225	-0-	-1424	-0-	1225	2			Y	-0-					117
10	2232	X	1182	-0-	-1050	-0-	1182	2			Y	-0-					117
11	1770	X	996	-0-	-774	-0-	996	2			Y	-0-					117
12	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	4562	2	2	9	Y	2					74
02	4256	X	4203	-0-	-53	-0-	4203	2			Y	-0-					74
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	Y	1					75
04	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4319	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4	9	Y	4					79
06	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	4678	2			Y	-0-					79
07	4898	X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	4569	2			Y	-0-					79
09	8859	X	4290	-0-	-4569	-0-	4289	2	1	9	Y	1					80
10	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	4533	2	21	9	Y	19					99
11	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	4463	2	7	9	Y	6					105
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4648	2	15	9	Y	14					119

TOTAL GAS PROD: 54,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					27
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			Y	-0-					27
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					27
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1350	N	900	-0-	-450	-0-	900	2			Y	-0-					27
07	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	1596	2			Y	-0-					27
09	2946	N	1350	-0-	-1596	-0-	1350	2			Y	-0-					27
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					27
11	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-					27
12	1395	N	983	-0-	-412	-0-	983	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,850 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 #: 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	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*02	784	X	617	-0-	-167	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*03	868	X	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*04	840	X	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*05	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*06	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*07	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-
*09	969	N	397	-0-	-572	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*10	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

01	1519	X	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					90
02	1372	X	1287	-0-	-85	-0-	1287	2			Y	-0-					90
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					90
04	1440	X	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			Y	-0-					90
05	1488	X	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			Y	-0-					90
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					90
07	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	1396	2			Y	-0-					90
09	2626	X	1230	-0-	-1396	-0-	1222	2	8	9	Y	7					97
10	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	1357	2	7	9	Y	6					103
11	1470	X	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					103
*12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

01	1457	X	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					86
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					86
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					86
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					86
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					86
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			Y	-0-					86
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	1261	2			Y	-0-					86
09	2453	N	1192	-0-	-1261	-0-	1192	2			Y	-0-					86
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					86
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					86
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 15,071 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 #: 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	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	3468	2	1	9	Y	1					105
02	3304	X	3090	-0-	-214	-0-	3090	2			Y	-0-					105
03	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3498	2	6	9	Y	5					110
04	3510	X	2967	-0-	-543	-0-	2965	2	2	9	Y	2					112
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3660	2	9	9	Y	8					120
06	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	3389	2			Y	-0-					120
07	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			Y	-0-					120
08	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455	3455	2			Y	-0-					120
09	6676	X	3221	-0-	-3455	-0-	3215	2	6	9	Y	5					125
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					125
11	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	3242	2	6	9	Y	5					130
12	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3333	2	2	9	Y	2					132

TOTAL GAS PROD: 39,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					95
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					95
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					95
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					95
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					95
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					95
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	887	-0-	-198	-0-	887	2			Y	-0-					57
02	952	X	892	-0-	-60	-0-	892	2			Y	-0-					57
03	1054	X	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					57
04	960	X	889	-0-	-71	-0-	889	2			Y	-0-					57
05	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					57
06	960	X	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-					57
07	992	X	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					57
09	1603	N	810	-0-	-793	-0-	810	2			Y	-0-					57
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					57
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					57
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1770	2	19	9	Y	17					102
02	504	X	243	-0-	-261	-0-	243	2			Y	-0-					102
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					102
04	1740	N	864	-0-	-876	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			102
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					102
06	960	N	131	-0-	-829	-0-	131	2			Y	-0-					102
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	2	14	9	Y	13					115
08	DLQ G-10		617	-0-	617	617	611	2	6	9	Y	5					120
09	867	N	250	-0-	-617	-0-	231	2	19	9	Y	17					137
10	1736	N	1144	-0-	-592	-0-	1127	2	17	9	Y	15					152
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	Y	5					157
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	196	2	3	9	Y	3					160

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

01	6634	X	6167	-0-	-467	-0-	6123	2	44	9	Y	40					201
02	6104	X	4958	-0-	-1146	-0-	4940	2	18	9	Y	16	177	1			40
03	6758	X	5512	-0-	-1246	-0-	5508	2	4	9	Y	4					44
04	6540	X	4788	-0-	-1752	-0-	4784	2	4	9	Y	4	1	8			47
05	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	5660	2	3	9	Y	3					50
06	5970	X	5291	-0-	-679	-0-	5287	2	4	9	Y	4					54
07	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	4737	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		4996	-0-	4996	4996	4979	2	17	9	Y	15					69
09	10258	X	5262	-0-	-4996	-0-	5223	2	39	9	Y	35					104
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	Y	17					121
11	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5242	2	6	9	Y	5					126
12	5425	X	4850	-0-	-575	-0-	4830	2	20	9	Y	18					144

TOTAL GAS PROD: 63,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

01	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			Y	-0-					27
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					27
03	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			Y	-0-					27
04	1830	X	1441	-0-	-389	-0-	1441	2			Y	-0-					27
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					27
06	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			Y	-0-					27
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	1589	2			Y	-0-					27
09	2825	N	1236	-0-	-1589	-0-	1224	2	12	9	Y	11					38
10	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			Y	-0-					38
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			Y	-0-					38
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	2			Y	-0-					130
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					130
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					130
04	2310	X	2220	-0-	-90	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8			130
05	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			Y	-0-					130
06	3510	X	2454	-0-	-1056	-0-	2454	2			Y	-0-					130
07	3627	X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	2			Y	-0-					130
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	2704	2			Y	-0-					130
09	5842	X	3138	-0-	-2704	-0-	3138	2			Y	-0-					130
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					130
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4					134
12	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1999	-0-	-2062	-0-	1996	2	3	9	Y	3					134
02	3388	X	1562	-0-	-1826	-0-	1560	2	2	9	Y	2					136
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3894	2	7	9	Y	6					142
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3966	2	22	9	Y	20					162
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15					177
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					177
07	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			Y	-0-					177
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-					177
09	7883	X	4031	-0-	-3852	-0-	4023	2	8	9	Y	7					184
10	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3889	2			Y	-0-					184
11	3990	X	1875	-0-	-2115	-0-	1867	2	8	9	Y	7					191
12	4154	X	1488	-0-	-2666	-0-	1481	2	7	9	Y	6					197

TOTAL GAS PROD: 38,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			Y	-0-					50
02	1344	X	1207	-0-	-137	-0-	1207	2			Y	-0-					50
03	1488	X	1301	-0-	-187	-0-	1301	2			Y	-0-					50
04	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			Y	-0-					50
05	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					50
06	1320	X	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					50
07	1333	X	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					50
09	2578	N	1253	-0-	-1325	-0-	1253	2			Y	-0-					50
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					50
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			Y	-0-					50
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,317 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 #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			Y	-0-					70
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					70
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			Y	-0-					70
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1758	2			Y	-0-					70
05	2356	N	1687	-0-	-669	-0-	1687	2			Y	-0-					70
06	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1733	2			Y	-0-					70
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			Y	-0-					70
08	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	1619	2			Y	-0-					70
09	2956	N	1337	-0-	-1619	-0-	1337	2			Y	-0-					70
10	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	2			Y	-0-					70
11	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	1178	2			Y	-0-					70
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 20,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	4295	-0-	-572	-0-	4295	2			Y	-0-					187
02	4032	X	4002	-0-	-30	-0-	4002	2			Y	-0-					187
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					187
04	4410	X	3787	-0-	-623	-0-	3786	2	1	9	Y	1	1	8			187
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					187
06	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			Y	-0-					187
07	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	3869	2			Y	-0-					187
08	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	4561	2			Y	-0-					187
09	8973	X	4412	-0-	-4561	-0-	4412	2			Y	-0-					187
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	2			Y	-0-					187
11	4410	X	4100	-0-	-310	-0-	4100	2			Y	-0-					187
12	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	4192	2			Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 51,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	2			Y	-0-					30
02	476	N	178	-0-	-298	-0-	178	2			Y	-0-					30
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	393	2	36	9	Y	33					63
04	240	N	603	-0-	363	-0-	579	2	24	9	Y	22					85
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7	59	1			33
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	2	17	9	Y	15					48
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13					61
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	Y	10					71
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					71
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					71
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					71
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2573	2	195	9	N	177					202
02	2324	N	2284	-0-	-40	-0-	2272	2	12	9	N	11	179	1			34
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2451	2	47	9	N	43					77
04	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	2392	2	50	9	N	45					122
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					122
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			N	-0-					122
07	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	2287	2	11	9	N	10					132
08	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2351	2	7	9	N	6					138
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	N	7					145
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					165
11	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					165
12	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2289	2	9	9	N	8					173

TOTAL GAS PROD: 28,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	294	-0-	-233	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	270	N	529	-0-	259	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6414	-0-	-1336	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6276	-0-	-724	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6875	-0-	-100	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6121	-0-	-885	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3596	-0-	-3410	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	910	-0-	-786	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1550	X	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	968	-0-	-582	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	8988	-0-	-6853	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	9361	-0-	-4359	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14393	-0-	-797	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11436	-0-	-3537	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	13639	-0-	-1892	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13489	-0-	-1541	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11790	-0-	-2160	-0-	11790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21111	X	2637	-0-	-18474	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	-0-	-0-	-19068	-0-					N	-0-					-0-
03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					-0-
04	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					-0-
05	19499	X	34	-0-	-19465	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10669	-0-	-305	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10535	-0-	-563	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10505	-0-	-593	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10464	-0-	-169	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10497	-0-	-74	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9326	-0-	-1183	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	17422	X	12137	-0-	-5285	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	7825	-0-	-7911	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	11598	-0-	-5824	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11728	-0-	-32	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9366	-0-	-2786	-0-	9365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11760	X	10413	-0-	-1347	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	8810	-0-	-3311	-0-	8809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11730	X	9759	-0-	-1971	-0-	9758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9785	-0-	-625	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7934	-0-	-2513	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-686	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4582	-0-	-3075	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5380	-0-	-1536	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4238	-0-	-3419	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2798	-0-	-2452	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5789	-0-	-541	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4211	-0-	-2454	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	10773	-0-	-3270	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10088	-0-	-2596	-0-	10087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14043	X	6944	-0-	-7099	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	7187	-0-	-6403	-0-	7186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11160	X	4912	-0-	-6248	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8899	-0-	-1901	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10015	-0-	-1145	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	3047	-0-	-8803	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	1095	-0-	-11150	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	40908	X	40908	-0-	-0-	-0-	40907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36196	X	36196	-0-	-0-	-0-	36194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	38759	X	38759	-0-	-0-	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
04	37101	X	37101	-0-	-0-	-0-	37099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	37475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	33509	2			N	-0-					-0-
07	35098	X	35098	-0-	-0-	-0-	35097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	33821	X	33821	-0-	-0-	-0-	33820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	22383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
11	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
*12	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	19414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
04	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
08	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	32	-0-	-3988	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	17	-0-	-4137	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	810	N	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	503	-0-	-2039	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10861	-0-	-359	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9843	-0-	-1751	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7477	-0-	-3743	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	7273	-0-	-4321	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	X	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	X	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180	X	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5122	-0-	-830	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3765	-0-	-1995	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4943	-0-	-817	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,458 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	25451	X	16369	-0-	-9082	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	20524	-0-	-2464	-0-	20523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25451	X	24434	-0-	-1017	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	16219	-0-	-8141	-0-	16218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22723	X	20261	-0-	-2462	-0-	20260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23640	X	22298	-0-	-1342	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
07	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	24477	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	18915	-0-	-5513	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	22290	X	17151	-0-	-5139	-0-	17150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24490	X	14310	-0-	-10180	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	11623	-0-	-12077	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	16193	-0-	-8297	-0-	16193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	10757	X	8521	-0-	-2236	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6797	-0-	-1855	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	8529	-0-	-2421	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	4207	-0-	-7108	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	4252	-0-	-7063	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	2014	-0-	-5686	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	829	-0-	-7696	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7937	-0-	-712	-0-	7936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7812	X	5837	-0-	-1975	-0-	5835	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7378	X	4933	-0-	-2445	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7557	-0-	-123	-0-	7555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	7355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7680	X	5917	-0-	-1763	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5293	-0-	-2519	-0-	5292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7560	X	5214	-0-	-2346	-0-	5212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	3755	-0-	-3592	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
*12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	55	-0-	-1653	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	23383	-0-	-7679	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28056	X	21923	-0-	-6133	-0-	21922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31062	X	21833	-0-	-9229	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	19703	-0-	-6907	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
05	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	30938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
07	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	30114	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	23984	-0-	-6954	-0-	23983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	29940	X	26889	-0-	-3051	-0-	26888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30938	X	22564	-0-	-8374	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	27972	-0-	-1158	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	17169	-0-	-12932	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	18131	-0-	-934	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
02	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
03	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
04	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18575	-0-	-490	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18450	X	17895	-0-	-555	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18690	-0-	-406	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18593	-0-	-503	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	18131	-0-	-349	-0-	18130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18693	X	18263	-0-	-430	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17823	-0-	-267	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	13946	-0-	-4778	-0-	13946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	62	-0-	-988	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	66	-0-	-984	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	88	-0-	-997	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,771 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 #: 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	32829	X	30794	-0-	-2035	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
02	28000	X	27718	-0-	-282	-0-	27717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	18308	-0-	-11782	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	16419	-0-	-14674	-0-	16418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30090	X	26141	-0-	-3949	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	24914	-0-	-6179	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	22224	-0-	-8869	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	4250	-0-	-21880	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	16286	-0-	-10715	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	593	-0-	-25537	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11553	-0-	-963	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13966	-0-	-1038	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12614	-0-	-1906	-0-	12613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15004	X	14586	-0-	-418	-0-	14585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13530	X	12931	-0-	-599	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13355	-0-	-626	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14005	-0-	-596	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	9999	-0-	-4131	-0-	9998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14601	X	11436	-0-	-3165	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10963	-0-	-2597	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	8866	-0-	-5146	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 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	34949	X	34949	-0-	-0-	-0-	34948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	35722	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	2			N	-0-					-0-
04	40304	X	40304	-0-	-0-	-0-	40303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
07	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-
08	41818	X	41818	-0-	-0-	-0-	41817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	42911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	42785	X	42785	-0-	-0-	-0-	42785	2			N	-0-					-0-
11	42497	X	42497	-0-	-0-	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	25913	-0-	-4219	-0-	25913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7149	-0-	-1841	-0-	7148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8960	X	7621	-0-	-1339	-0-	7620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9920	X	7046	-0-	-2874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8254	-0-	-1346	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6138	-0-	-2022	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7164	-0-	-1361	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6450	-0-	-2075	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5169	-0-	-3081	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4981	-0-	-2180	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-1211	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	354	-0-	-1072	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	255	-0-	-855	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	350	-0-	-797	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	142	-0-	-968	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	330	X	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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	31186	X	25123	-0-	-6063	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	20242	-0-	-6862	-0-	20241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26846	X	7063	-0-	-19783	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	5374	-0-	-20606	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	249	-0-	-26597	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	26	-0-	-24274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	150	-0-	-22263	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	96	-0-	-6972	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	2687	-0-	-2683	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	49	-0-	-4179	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
07	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4946	-0-	-1471	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	23203	-0-	-2899	-0-	23202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23576	X	17144	-0-	-6432	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
03	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25260	X	24373	-0-	-887	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23370	-0-	-2732	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23225	-0-	-2877	-0-	23224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25260	X	22584	-0-	-2676	-0-	22583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20033	-0-	-3341	-0-	20033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2625	-0-	-5683	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	344	-0-	-2652	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5372	-0-	-1820	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7772	-0-	-688	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	1389	-0-	-7353	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	13584	-0-	-1513	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
02	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20815	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	23422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16590	X	14382	-0-	-2208	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12845	-0-	-4298	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
08	26609	X	26609	-0-	-0-	-0-	26608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	13632	-0-	-3511	-0-	13632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9147	-0-	-1073	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	5325	-0-	-5990	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10102	-0-	-1833	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	6301	-0-	-5634	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	6306	-0-	-5244	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8966	-0-	-2969	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	2944	-0-	-7162	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	29	-0-	-3071	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4034	-0-	-3809	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6348	-0-	-736	-0-	6347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7843	X	7558	-0-	-285	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320	X	3874	-0-	-3446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	3289	-0-	-4275	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6425	-0-	-1139	-0-	6424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7260	X	4173	-0-	-3087	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	2625	-0-	-4691	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65131	X	46813	-0-	-18318	-0-	46812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	58828	X	28167	-0-	-30661	-0-	28166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65131	X	48103	-0-	-17028	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
04	58290	X	49135	-0-	-9155	-0-	49134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58249	X	51708	-0-	-6541	-0-	51706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	48977	X	48977	-0-	-0-	-0-	48977	2			N	-0-					-0-
07	50778	X	48787	-0-	-1991	-0-	48786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	51708	X	47482	-0-	-4226	-0-	47481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	50040	X	46317	-0-	-3723	-0-	46315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	51708	X	43495	-0-	-8213	-0-	43495	2			N	-0-					-0-
11	51421	X	51421	-0-	-0-	-0-	51421	2			N	-0-					-0-
12	48794	X	35360	-0-	-13434	-0-	35360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	279	X	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270	X	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	X	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45384	X	42498	-0-	-2886		-0-		42497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36204	X	23065	-0-	-13139		-0-		23064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39556	X	21139	-0-	-18417		-0-		21139	2			N	-0-					-0-
04	42345	X	42345	-0-	-0-		-0-		42344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43143	X	43143	-0-	-0-		-0-		43142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41130	X	39757	-0-	-1373		-0-		39757	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	39446	-0-	-4326		-0-		39446	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	39640	-0-	-4132		-0-		39640	2			N	-0-					-0-
09	42360	X	34066	-0-	-8294		-0-		34065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	43152	X	33312	-0-	-9840		-0-		33312	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	38379	-0-	-1371		-0-		38379	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	25400	-0-	-14249		-0-		25400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	314	-0-	-3344		-0-		314	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	47	-0-	-2865		-0-		46	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224		-0-						N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170		-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	62	X	-0-	-0-	-62		-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: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1924	-0-	-680		-0-		1924	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	7	-0-	-2345		-0-		7	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-		-0-		2981	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2163	-0-	-237		-0-		2163	2			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-		-0-		1930	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	665	-0-	-2215		-0-		665	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	754	-0-	-2222		-0-		754	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	371	-0-	-2605		-0-		371	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	528	-0-	-1632		-0-		528	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	482	-0-	-1440		-0-		482	2			N	-0-					-0-
11	720	X	258	-0-	-462		-0-		258	2			N	-0-					-0-
12	744	X	283	-0-	-461		-0-		283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2383	-0-	-585	-0-	2381	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

01	44981	X	34485	-0-	-10496	-0-	34484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	40628	X	33903	-0-	-6725	-0-	33901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44175	X	35124	-0-	-9051	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
04	34650	X	23659	-0-	-10991	-0-	23657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	40665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36330	X	25679	-0-	-10651	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	34758	-0-	-2783	-0-	34757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40672	X	37972	-0-	-2700	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	39360	X	25391	-0-	-13969	-0-	25389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40672	X	5668	-0-	-35004	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-
12	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	19713	-0-	-9241	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	21363	-0-	-3641	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
03	27951	X	27951	-0-	-0-	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
04	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	25373	-0-	-1687	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	26920	-0-	-1042	-0-	26920	2			N	-0-					-0-
08	28849	X	28849	-0-	-0-	-0-	28849	2			N	-0-					-0-
09	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27255	X	27255	-0-	-0-	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
11	27930	X	25132	-0-	-2798	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	17857	-0-	-11004	-0-	17857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5740	X	5223	-0-	-517	-0-	5222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6233	-0-	-122	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	2594	-0-	-4133	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	2517	-0-	-3391	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	2676	-0-	-3865	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	3394	-0-	-2786	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5011	-0-	-1065	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5842	-0-	-38	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5961	-0-	-84	-0-	5961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6231	-0-	-1674	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
08	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
09	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	3			N	-0-					-0-
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	2378	-0-	-5527	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11844	-0-	11844	11844	494	1	11350	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24868	-0-	24868	36712	1012	1	23251	2	Y	550	550	1			-0-
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 36,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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	32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-					135
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					135
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					135
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					135
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					135
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	1			N	-0-					135
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					135
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					135
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	1			N	-0-					135
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					135
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					135
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-3045	-0-	31 1 59 9		988	2	N	54	194	1			60
02	3864 X	2998	-0-	-866	-0-	89 1 25 9		2884	2	N	23					83
03	4278 X	3838	-0-	-440	-0-	114 1 52 9		3672	2	N	47					130
04	4140 X	2162	-0-	-1978	-0-	64 1 39 9		2059	2	N	35					165
05	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	104 1 47 9		3356	2	N	43					208
06	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	105 1 17 9		3392	2	N	15					223
07	3844 X	1301	-0-	-2543	-0-	39 1 2 9		1260	2	N	2					225
08	3844 X	1485	-0-	-2359	-0-	44 1 11 9		1430	2	N	10					235
09	3510 X	1405	-0-	-2105	-0-	42 1		1363	2	N	-0-					235
10	3627 X	296	-0-	-3331	-0-	9 1 2 9		285	2	N	2					237
11	3510 X	447	-0-	-3063	-0-	13 1		434	2	N	-0-					237
12	1488 X	252	-0-	-1236	-0-	7 1 14 9		231	2	N	13					250

TOTAL GAS PROD: 22,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	465	-0-	465	-0-	465	2			N	-0-					20
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					20
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					20
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					20
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					20
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	960	2	N	18					123
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	795	2	N	12					135
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	13	1	421	2	N	-0-	133	1			2
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	3 3	1 9	113	2	N	3					5
05	496	N	132	-0-	-364	-0-	4 1	1 9	127	2	N	1					6
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	7 13	1 9	235	2	N	12					18
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	1031	2	N	18					36
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	735	2	N	12					48
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	906	2	N	1					49
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	602	2	N	1					50
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	567	2	N	1					51
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	799	2	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	339 177	1 9	10934	2	N	161	185	1			198
02	10332	X	7831	-0-	-2501	-0-	232 123	1 9	7476	2	N	112					310
03	11439	X	11368	-0-	-71	-0-	338 134	1 9	10896	2	N	122	237	1			195
04	11070	X	9557	-0-	-1513	-0-	282 171	1 9	9104	2	N	155					350
05	11439	X	10752	-0-	-687	-0-	318 173	1 9	10261	2	N	157	364	1			143
06	11070	X	9616	-0-	-1454	-0-	283 218	1 9	9115	2	N	198	186	1			155
07	11377	X	10671	-0-	-706	-0-	317 133	1 9	10221	2	N	121	176	1			100
08	11377	X	8849	-0-	-2528	-0-	261 154	1 9	8434	2	N	140					240
09	10410	X	9563	-0-	-847	-0-	283 142	1 9	9138	2	N	129	184	1			185
10	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	294 110	1 9	9482	2	N	100					285
11	10320	X	9982	-0-	-338	-0-	298 69	1 9	9615	2	N	63					348
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	273 85	1 9	8791	2	N	77	373	1			52

TOTAL GAS PROD: 118,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					5
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					5
04	120	N	2109	-0-	1989	-0-	2109	3			Y	-0-					5
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	Y	2					7
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					7
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					7
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	3	6	9	Y	5					12
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	Y	1					13
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	3	11	9	Y	10					23
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	3	2	9	Y	2					25
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	3	7	9	Y	6					31

TOTAL GAS PROD: 20,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 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

01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	120 N	899	-0-	779	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 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

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620 N	24	-0-	-596	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	107	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	144	37	2			Y	-0-					-0-
11	169 N	25	-0-	-144	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	29	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	26	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		25	-0-	25	43	25	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	69	26	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	32	-0-	-69	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	548	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	822	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		788	-0-	788	788	788	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		637	-0-	637	1425	637	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		718	-0-	718	2143	718	2			Y	-0-					-0-
11	1700	N	624	-0-	-1076	1067	624	2			Y	-0-					-0-
*12	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1	2	1325	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	2	1056	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1	2	1137	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	10	2	1133	3	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1	2	1244	3	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,959 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	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	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	1240	#	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	943	-0-	-287	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	N	-0-					119
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	-0-					119
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	2	N	-0-					119
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	N	-0-					119
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2026	2	N	-0-					119
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	2	N	-0-					119
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	80	1	1510	2	N	-0-					119
08	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					119
09	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					119
10	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	57	1	1124	2	N	-0-					119
11	1290	N	738	-0-	-552	-0-	22	1	716	2	N	-0-					119
12	1364	N	791	-0-	-573	-0-	37	1	754	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 17,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	2	N	-0-					22
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					22
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-					22
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					22
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					22
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
07	558	N	209	-0-	-349	-0-	10	1	199	2	N	-0-					22
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	N	-0-					22
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-					22
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					22
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	13	1	404	2	N	-0-					22
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	116	1	2694	2	N	21					161
							23	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	52	178	1			35
							57	9									
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	54					89
							59	9									
04	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	122	1	2322	2	N	49					138
							54	9									
05	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	119	1	2325	2	N	46					184
							51	9									
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	135	1	2570	2	N	7					191
							8	9									
07	2759	X	1700	-0-	-1059	-0-	85	1	1615	2	N	-0-					191
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	164	1	3244	2	N	109	186	1			114
							120	9									
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	141	1	2808	2	N	17					131
							19	9									
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	N	40					171
							44	9									
11	2670	X	1204	-0-	-1466	-0-	36	1	1160	2	N	7					178
							8	9									
12	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 30,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3386	-0-	286	1104	3386	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1986	-0-	-1014	90	1986	2			N	-0-					-0-
07	6729		3769	-0-	-2960	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	6593		3746	-0-	-2847	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	7176		4023	-0-	-3153	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	3565		2232	-0-	-1333	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	870		3204	-0-	2334	2334	3204	2			N	-0-					-0-
*12	8047		3306	-0-	-4741	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,457 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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					62
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					62
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					62
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					62
05	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	3			N	-0-					62
06	1680	N	791	-0-	-889	-0-	791	3			N	-0-					62
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					62
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					62
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					62
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	764	3	1	9	N	1					63
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	651	3	4	9	N	4					67
12	1054	N	452	-0-	-602	-0-	452	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					8
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					8
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
04	270	N	455	-0-	185	-0-	455	3			N	-0-					8
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					8
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					8
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					8
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					8
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					8
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					8
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					8
12	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1705	X	280	-0-	-1425	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	406	-0-	-686	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	148	1	2107	2	N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1408	-0-	-607	-0-	93	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	132	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1441	-0-	-509	-0-	92	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1155	-0-	-795	-0-	77	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	626	-0-	-862	-0-	43	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,914 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			29
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 358 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	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-					-0-
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 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	1550	X	1425	-0-	-125	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					27
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	110	1	1492	2	N	-0-					27
03	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	89	1	1235	2	N	-0-					27
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	70	1	987	2	N	-0-					27
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	100	1	1423	2	N	-0-					27
06	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					27
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	62	1	880	2	N	-0-					27
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	96	1	1446	2	N	-0-					27
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	96	1	1418	2	N	-0-					27
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	109	1	1525	2	N	-0-					27
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					27
12	1550	N	664	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	774	-0-	-94	-0-	55	1	719	2	N	-0-			60
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-			60
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	2	N	-0-			60
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	N	-0-			60
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	-0-			60
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-			60
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	N	-0-			60
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	N	-0-			60
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-			60
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-			60
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	49	1	682	2	N	-0-			60
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	40	1	542	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 11,658 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 256 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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			32
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			32
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			32
04	90 N	103	-0-	13	-0-	103 3		N	-0-			32
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			32
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			32
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			32
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,242 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	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	3			N	-0-					133
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					133
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					133
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					133
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					133
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					133
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					133
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					133
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					133
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					133
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	102	3	77	9	N	70	178	1			25
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	110	3	12	9	N	11					36

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2108	X	1115	-0-	-993	-0-	1115	3			N	-0-					60
02	1596	N	894	-0-	-702	-0-	883	3	11	9	N	10					70
03	2139	N	1338	-0-	-801	-0-	1327	3	11	9	N	10					80
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1034	3	23	9	N	21					101
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					101
06	1290	N	963	-0-	-327	-0-	963	3			N	-0-					101
07	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	3			N	-0-					101
08	1519	N	749	-0-	-770	-0-	749	3			N	-0-					101
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					101
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-					101
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					101
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 12,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					42
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					42
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					42
04	900	N	1033	-0-	133	-0-	1033	3			N	-0-					42
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					42
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					42
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					42
08	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					42
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					42
10	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3			N	-0-					42
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					42
12	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					4
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					4
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					4
05	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					4
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					4
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					4
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					4
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					4
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					4
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	X	1252	-0-	-918	-0-	1252	3			N	-0-					35
02	1484	N	373	-0-	-1111	-0-	373	3			N	-0-					35
03	1550	N	682	-0-	-868	-0-	682	3			N	-0-					35
04	1200	N	698	-0-	-502	-0-	698	3			N	-0-					35
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					35
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					35
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					35
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					35
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					35
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					35
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					35
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	888	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					41
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					41
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					41
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					41
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					41
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					41
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					41
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					41
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					41
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					41
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					41
12	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,077 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	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	3			N	-0-					59
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					59
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					59
04	120	N	432	-0-	312	-0-	432	3			N	-0-					59
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					59
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3			N	-0-					59
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					59
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					59
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,348 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			10
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	-0-			10
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	2	N	-0-			10
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-			10
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	2	N	-0-			10
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-			10
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	8	1	114	2	N	-0-			10
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-			10
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-			10
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-			10
11	930	N	144	-0-	-786	-0-	10	1	134	2	N	-0-			10
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-			82
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			82
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-			82
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	27	1	383	2	N	-0-			82
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	2	N	-0-			82
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	2	N	-0-			82
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	N	-0-			82
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	N	-0-			82
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-			82
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-			82
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	28	1	400	2	N	-0-			82
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	31	1	418	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-			80
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			80
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			80
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 727 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4181	-0-	-1058	-0-	283	1	3680	2	N	198	181	1			87
							218	9									
02	4732	X	3969	-0-	-763	-0-	273	1	3696	2	N	-0-					87
03	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	303	1	4220	2	N	-0-					87
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	323	1	4539	2	N	-0-					87
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	340	1	4842	2	N	-0-					87
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-					87
07	5022	X	3430	-0-	-1592	-0-	227	1	3203	2	N	-0-					87
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	335	1	5020	2	N	13					100
							14	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	324	1	4785	2	N	188	178	1			110
							207	9									
10	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	295	1	4111	2	N	-0-					110
11	5070	X	4539	-0-	-531	-0-	302	1	4237	2	N	-0-					110
12	5239	X	4240	-0-	-999	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 54,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	389	1	5071	2	N	-0-					124
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	290	1	3935	2	N	-0-					124
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	362	1	5047	2	N	-0-					124
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	335	1	4701	2	N	-0-					124
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	373	1	5314	2	N	-0-					124
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	340	1	4695	2	N	-0-					124
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	341	1	4821	2	N	-0-					124
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	330	1	4945	2	N	-0-					124
09	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	430	1	6341	2	N	89	183	1			30
							98	9									
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4778	2	N	-0-					30
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	360	1	5059	2	N	-0-					30
*12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	400	1	5367	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 64,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 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	6789	X	6134	-0-	-655	-0-	437	1	5697	2	N	-0-					40
02	6132	X	5550	-0-	-582	-0-	381	1	5169	2	N	-0-					40
03	6386	X	6375	-0-	-11	-0-	427	1	5948	2	N	-0-					40
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	409	1	5743	2	N	-0-					40
05	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	412	1	5868	2	N	-0-					40
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	429	1	5924	2	N	-0-					40
07	6386	X	3943	-0-	-2443	-0-	261	1	3682	2	N	-0-					40
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	390	1	5844	2	N	-0-					40
09	6360	X	6198	-0-	-162	-0-	394	1	5804	2	N	-0-					40
10	6572	X	5898	-0-	-674	-0-	395	1	5503	2	N	-0-					40
11	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	406	1	5701	2	N	-0-					40
*12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	512	1	6877	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 72,613 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

01	2263	X	2199	-0-	-64	-0-	157	1	2042	2	N	-0-			21
02	1904	N	1852	-0-	-52	-0-	127	1	1725	2	N	-0-			21
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	151	1	2108	2	N	-0-			21
04	2130	N	1714	-0-	-416	-0-	114	1	1600	2	N	-0-			21
05	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	112	1	1598	2	N	-0-			21
06	2190	N	522	-0-	-1668	-0-	35	1	487	2	N	-0-			21
07	1767	N	1261	-0-	-506	-0-	83	1	1178	2	N	-0-			21
08	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	84	1	1263	2	N	-0-			21
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-			21
10	1271	N	394	-0-	-877	-0-	26	1	368	2	N	-0-			21
11	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	69	1	968	2	N	-0-			21
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	82	1	1073	2	N	-0-			25
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-			25
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	65	1	901	2	N	-0-			25
04	1110	N	791	-0-	-319	-0-	53	1	738	2	N	-0-			25
05	1240	N	949	-0-	-291	-0-	62	1	887	2	N	-0-			25
06	930	N	750	-0-	-180	-0-	51	1	699	2	N	-0-			25
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	49	1	692	2	N	-0-			25
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-			25
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			25
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-			25
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			25
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1037	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	2	N	-0-					25
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					25
03	1922	N	1228	-0-	-694	-0-	82	1	1146	2	N	-0-					25
04	1770	N	704	-0-	-1066	-0-	47	1	657	2	N	-0-					25
05	1302	N	620	-0-	-682	-0-	41	1	579	2	N	-0-					25
06	1200	N	817	-0-	-383	-0-	55	1	762	2	N	-0-					25
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	N	-0-					25
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	174	1	2612	2	N	-0-					25
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	154	1	2276	2	N	-0-					25
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	156	1	2174	2	N	-0-					25
11	2250	N	1711	-0-	-539	-0-	114	1	1597	2	N	-0-					25
12	2325	N	874	-0-	-1451	-0-	61	1	813	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

01	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	161	1	2097	2	N	297	357	1			84
							327	9									
02	2800	X	1657	-0-	-1143	-0-	114	1	1543	2	N	-0-					84
03	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	127	1	1770	2	N	399	371	1			112
							439	9									
04	3000	X	1909	-0-	-1091	-0-	110	1	1545	2	N	231	273	1			70
							254	9									
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	172	1	2455	2	N	402	361	1			111
							442	9									
06	2490	X	2302	-0-	-188	-0-	148	1	2046	2	N	98					209
							108	9									
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2219	2	N	63	161	1			111
							69	9									
08	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	138	1	2062	2	N	317	363	1			65
							349	9									
09	2970	X	2064	-0-	-906	-0-	117	1	1732	2	N	195	188	1			72
							215	9									
10	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	92	1	1278	2	N	294	179	1			187
							323	9									
11	2460	X	1136	-0-	-1324	-0-	71	1	991	2	N	67	192	1			62
							74	9									
12	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	79	1	1064	2	N	311	289	1			84
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 25,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3441	X	2340	-0-	-1101	-0-	167	1	2173	2	N	-0-			88
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	2	N	-0-			88
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	239	1	3335	2	N	-0-			88
04	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	219	1	3075	2	N	-0-			88
05	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	194	1	2769	2	N	-0-			88
06	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	171	1	2363	2	N	-0-			88
07	3565	X	2736	-0-	-829	-0-	181	1	2555	2	N	-0-			88
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	238	1	3570	2	N	-0-			88
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	186	1	2737	2	N	-0-			88
10	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	169	1	2358	2	N	-0-			88
11	3600	X	2226	-0-	-1374	-0-	148	1	2078	2	N	-0-			88
12	3720	X	1835	-0-	-1885	-0-	127	1	1708	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 33,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	X	639	-0-	-105	-0-	46	1	593	2	N	-0-			34
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	-0-			34
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	2	N	-0-			34
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-			34
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	50	1	712	2	N	-0-			34
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	52	1	714	2	N	-0-			34
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	2	N	-0-			34
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-			34
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	47	1	696	2	N	-0-			34
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	N	-0-			34
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	47	1	657	2	N	-0-			34
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	44	1	592	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 8,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	985	-0-	-751	-0-	70	1	915	2	N	-0-					135
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1330	2	N	-0-					135
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					135
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					135
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					135
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	124	1	1716	2	N	-0-					135
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	2	N	27					162
							30	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	113	1	1697	2	N	13					175
							14	9									
09	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	100	1	1476	2	N	11	186	1			-0-
							12	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	98	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1583	-0-	-187	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	N	-0-					14
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-					14
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-					14
04	1110	N	575	-0-	-535	-0-	38	1	537	2	N	-0-					14
05	1147	N	427	-0-	-720	-0-	28	1	399	2	N	-0-					14
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					14
08	434	N	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	2	N	-0-					14
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	-0-					14
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					14
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					14
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,361 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 #: 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	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	190	1	2471	2	N	-0-			77
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-			77
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	193	1	2696	2	N	-0-			77
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	2	N	-0-			77
05	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	174	1	2486	2	N	-0-			77
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	199	1	2745	2	N	-0-			77
07	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	161	1	2274	2	N	-0-			77
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	181	1	2714	2	N	-0-			77
09	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	177	1	2613	2	N	-0-			77
10	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	185	1	2576	2	N	-0-			77
11	2940	X	2493	-0-	-447	-0-	166	1	2327	2	N	-0-			77
12	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	192	1	2581	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 32,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	978	-0-	-727	-0-	70	1	908	2	N	-0-			64
02	1372	N	241	-0-	-1131	-0-	17	1	224	2	N	-0-			64
03	1023	N	354	-0-	-669	-0-	24	1	330	2	N	-0-			64
04	960	N	169	-0-	-791	-0-	11	1	158	2	N	-0-			64
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			64
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			64
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	136	1	2002	2	N	-0-			64
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1915	2	N	-0-			64
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	132	1	1849	2	N	-0-			64
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	X	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	2	N	-0-			60
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-			60
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	N	-0-			60
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	42	1	588	2	N	-0-			60
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	46	1	649	2	N	-0-			60
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-			60
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	38	1	532	2	N	-0-			60
08	682	N	486	-0-	-196	-0-	30	1	456	2	N	-0-			60
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	34	1	501	2	N	-0-			60
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	N	-0-			60
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-			60
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	N	-0-			-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	129	1	1832	2	N	-0-			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	132	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	113	1	1601	2	N	-0-			-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	146	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-			-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	2	N	-0-			-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	77	1	1029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,644 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 #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	408	-0-	-553	-0-	29	1	379	2	N	-0-			27
02	896	N	17	-0-	-879	-0-	1	1	16	2	N	-0-			27
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			27
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1382	2	N	-0-			27
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			27
08	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	166	1	2161	2	N	-0-			162
02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	157	1	2124	2	N	-0-			162
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	172	1	2399	2	N	-0-			162
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	169	1	2379	2	N	-0-			162
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	152	1	2164	2	N	-0-			162
06	2490	X	2062	-0-	-428	-0-	139	1	1923	2	N	-0-			162
07	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	103	1	1449	2	N	-0-			162
08	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	120	1	1795	2	N	-0-			162
09	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	124	1	1835	2	N	-0-			162
10	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	129	1	1800	2	N	-0-			162
11	2070	X	1909	-0-	-161	-0-	127	1	1782	2	N	-0-			162
12	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	135	1	1814	2	N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	403	X	101	-0-	-302	-0-	7	1	94	2	N	-0-			10
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-			10
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-			10
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-			10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-			10
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-			10
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	2	N	-0-			10
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	14	1	205	2	N	-0-			10
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-			10
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-			10
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			10
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	19	1	262	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	X	378	-0-	-490	-0-	27	1	351	2	N	-0-			47
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	-0-			47
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	N	-0-			47
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	21	1	298	2	N	-0-			47
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	17	1	239	2	N	-0-			47
06	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	235	2	N	-0-			47
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	N	-0-			47
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	5	1	81	2	N	-0-			47
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	3			50
							3	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-			50
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-			50
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4340	X	2127	-0-	-2213	-0-	152	1	1975	2	N	-0-			32
02	3920	X	2237	-0-	-1683	-0-	154	1	2083	2	N	-0-			32
03	4340	X	2405	-0-	-1935	-0-	161	1	2244	2	N	-0-			32
04	3870	X	1258	-0-	-2612	-0-	84	1	1174	2	N	-0-			32
05	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	133	1	1891	2	N	-0-			32
06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	148	1	2042	2	N	-0-			32
07	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2083	2	N	-0-			32
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	193	1	2900	2	N	-0-			32
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	232	1	3428	2	N	-0-			32
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	346	1	4819	2	N	-0-			32
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	354	1	4970	2	N	-0-			32
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	320	1	4302	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 36,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			50
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	26	1	353	2	N	-0-			50
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-			50
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			50
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			50
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

01	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	232	1	3026	2	N	-0-			45
02	3696	X	2906	-0-	-790	-0-	200	1	2706	2	N	-0-			45
03	4092	X	2104	-0-	-1988	-0-	141	1	1963	2	N	-0-			45
04	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	186	1	2619	2	N	-0-			45
05	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	181	1	2586	2	N	-0-			45
06	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	167	1	2307	2	N	-0-			45
07	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	105	1	1488	2	N	-0-			45
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	223	1	3346	2	N	-0-			45
09	2820	X	1812	-0-	-1008	-0-	115	1	1697	2	N	-0-			45
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	136	1	1895	2	N	-0-			45
11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	84	1	1179	2	N	-0-			45
12	3565	X	2192	-0-	-1373	-0-	152	1	2040	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 28,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	113	1	1474	2	N	-0-					97
02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	80	1	1077	2	N	-0-					97
03	1891	N	950	-0-	-941	-0-	64	1	886	2	N	-0-					97
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	2	N	-0-					97
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	2	N	-0-					97
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	125	1	1722	2	N	-0-					97
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	106	1	1503	2	N	-0-					97
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	190	1	2850	2	N	-0-					97
09	3000	N	3077	-0-	77	77	188	1	2775	2	N	104	174	1			27
							114	9									
10	2953	N	2876	-0-	-77	-0-	193	1	2683	2	N	-0-					27
11	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	166	1	2337	2	N	-0-					27
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	2	N	-0-					63
02	2800	N	3066	-0-	266	266	211	1	2855	2	N	-0-					63
03	3100	N	3276	-0-	176	442	219	1	3057	2	N	-0-					63
04	3000	N	3538	-0-	538	980	235	1	3303	2	N	-0-					63
05	4097	X	3117	-0-	-980	-0-	204	1	2913	2	N	-0-					63
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	231	1	3188	2	N	-0-					63
07	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	164	1	2320	2	N	-0-					63
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	223	1	3349	2	N	-0-					63
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	202	1	2980	2	N	-0-					63
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	194	1	2699	2	N	52					115
							57	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	3009	2	N	4					119
							4	9									
12	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	163	1	2185	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 37,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			85
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	161	1	2183	2	N	-0-			85
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	2	N	-0-			85
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	157	1	2212	2	N	-0-			85
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	N	-0-			85
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	157	1	2172	2	N	-0-			85
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	N	-0-			85
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	117	1	1748	2	N	-0-			85
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	127	1	1878	2	N	-0-			85
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	159	1	2213	2	N	-0-			85
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-			85
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	151	1	2025	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 23,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	104	-0-	104	104	7	1	97	2	N	-0-			80
03	14B2	EXT	107	-0-	107	211	7	1	100	2	N	-0-			80
04	555	X	344	-0-	-211	-0-	23	1	321	2	N	-0-			80
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	146	1	2076	2	N	-0-			80
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	110	1	1513	2	N	-0-			80
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	N	-0-			80
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	N	-0-			80
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1	957	2	N	-0-			80
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-			80
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-			80
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	1453	-0-	-2050	-0-	104	1	1349	2	N	-0-					29
02	3164	X	1929	-0-	-1235	-0-	133	1	1796	2	N	-0-					29
03	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	135	1	1881	2	N	-0-					29
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	131	1	1845	2	N	-0-					29
05	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	122	1	1741	2	N	-0-					29
06	2070	X	1893	-0-	-177	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					29
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					29
08	2046	X	1289	-0-	-757	-0-	81	1	1208	2	N	-0-					29
09	1980	X	1287	-0-	-693	-0-	82	1	1205	2	N	-0-					29
10	1953	X	1706	-0-	-247	-0-	114	1	1592	2	N	-0-					29
11	1890	X	1278	-0-	-612	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					29
12	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 19,643 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	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	152	1	1980	2	N	-0-					26
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					26
03	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	115	1	1609	2	N	-0-					26
04	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	116	1	1628	2	N	-0-					26
05	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					26
06	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	95	1	1308	2	N	-0-					26
07	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					26
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	-0-					26
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					26
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	139	1	1941	2	N	-0-					26
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-					26
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	138	1	1849	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,654 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 #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	901	-0-	-60	-0-	64	1	837	2	N	-0-					34
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	51	1	691	2	N	-0-					34
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-					34
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-					34
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	2	N	-0-					34
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	58	1	806	2	N	-0-					34
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	50	1	703	2	N	-0-					34
08	930	N	755	-0-	-175	-0-	47	1	708	2	N	-0-					34
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	52	1	763	2	N	-0-					34
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-					34
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					34
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	36	1	485	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,897 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 #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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	744	X	543	-0-	-201	-0-	39	1	504	2	N	-0-			74
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	23	1	305	2	N	-0-			74
03	589	N	430	-0-	-159	-0-	29	1	401	2	N	-0-			74
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	29	1	406	2	N	-0-			74
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-			74
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	N	-0-			74
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	N	-0-			74
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-			74
09	510	N	176	-0-	-334	-0-	11	1	165	2	N	-0-			74
10	713	N	108	-0-	-605	-0-	7	1	101	2	N	-0-			74
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			74
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	-0-					57
02	1652	X	1130	-0-	-522	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					57
03	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	77	1	1073	2	N	2					59
							2	9									
04	1830	X	933	-0-	-897	-0-	62	1	871	2	N	-0-					59
05	1891	X	946	-0-	-945	-0-	62	1	884	2	N	-0-					59
06	1590	X	923	-0-	-667	-0-	62	1	861	2	N	-0-					59
07	1240	X	811	-0-	-429	-0-	54	1	757	2	N	-0-					59
08	1147	X	727	-0-	-420	-0-	45	1	682	2	N	-0-					59
09	930	X	478	-0-	-452	-0-	30	1	448	2	N	-0-					59
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	143	1	1989	2	N	-0-					59
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-					59
*12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1714	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

01	1922	X	1294	-0-	-628	-0-	92	1	1202	2	N	-0-					22
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	119	1	1608	2	N	-0-					22
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1652	2	N	-0-					22
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1498	2	N	-0-					22
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	127	1	1813	2	N	-0-					22
06	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					22
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	112	1	1583	2	N	-0-					22
08	1953	N	1184	-0-	-769	-0-	74	1	1110	2	N	-0-					22
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	-0-					22
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1665	2	N	-0-					22
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	70	1	983	2	N	-0-					22
12	2325	N	1403	-0-	-922	-0-	97	1	1306	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,265 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 #: 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	2	N	-0-					94
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					94
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	36	1	498	2	N	-0-					94
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	41	1	582	2	N	-0-					94
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	34	1	481	2	N	-0-					94
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					94
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	33	1	464	2	N	-0-					94
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	33	1	492	2	N	-0-					94
09	510	N	255	-0-	-255	-0-	16	1	239	2	N	-0-					94
10	496	N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	2	N	-0-					94
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	N	-0-					94
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	5670	-0-	-1119	-0-	403	1	5247	2	N	18	175	1			86
							20	9									
02	6132	X	5262	-0-	-870	-0-	362	1	4900	2	N	-0-					86
03	6789	X	6295	-0-	-494	-0-	417	1	5822	2	N	51					137
							56	9									
04	5970	X	5809	-0-	-161	-0-	386	1	5423	2	N	-0-					137
05	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	382	1	5440	2	N	-0-					137
06	6090	X	5289	-0-	-801	-0-	353	1	4868	2	N	62					199
							68	9									
07	6293	X	5400	-0-	-893	-0-	355	1	5020	2	N	23	167	1			55
							25	9									
08	6293	X	5669	-0-	-624	-0-	354	1	5300	2	N	14					69
							15	9									
09	5820	X	5774	-0-	-46	-0-	367	1	5407	2	N	-0-					69
10	5828	X	5285	-0-	-543	-0-	354	1	4931	2	N	-0-					69
11	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	351	1	4932	2	N	-0-					69
12	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	374	1	5023	2	N	18					87
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 66,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	19127	X	15424	-0-	-3703	-0-	15086	2	338	9	N	307	365	1			89
02	16548	X	15406	-0-	-1142	-0-	15173	2	233	9	N	212	177	1			124
03	16926	X	11042	-0-	-5884	-0-	10889	2	153	9	N	139	181	1			82
04	15240	X	13666	-0-	-1574	-0-	13603	2	63	9	N	57					139
05	17050	X	15911	-0-	-1139	-0-	15707	2	204	9	N	185	187	1			137
06	16500	X	11942	-0-	-4558	-0-	11709	2	233	9	N	212	183	1			166
07	17050	X	13842	-0-	-3208	-0-	13674	2	168	9	N	153	189	1			130
08	15903	X	11329	-0-	-4574	-0-	11133	2	196	9	N	178	181	1			127
09	15390	X	12123	-0-	-3267	-0-	11956	2	167	9	N	152	177	1			102
10	15903	X	11063	-0-	-4840	-0-	11015	2	48	9	N	44					146
11	13410	X	13021	-0-	-389	-0-	12929	2	92	9	N	84	191	1			39
*12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13947	2	77	9	N	70					109

TOTAL GAS PROD: 158,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	232	-0-	-140	-0-	230	2	2	9	Y	2					42
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			Y	-0-					42
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					42
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					42
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					42
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					42
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	197	2	4	9	Y	4					46
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	Y	1					47
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	Y	5					52
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					52
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					52
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8					52
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					52
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					52
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			Y	-0-					52
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					52
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					52
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	641	2	14	9	Y	13					65
08	961	N	634	-0-	-327	-0-	630	2	4	9	Y	4					69
09	720	N	517	-0-	-203	-0-	503	2	14	9	Y	13					82
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					82
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					82
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	63	-0-	3	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			N	-0-					84
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					84
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					84
04	120	N	165	-0-	45	-0-	165	3			N	-0-					84
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					84
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	N	10					94
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	103	3	29	9	N	26					120
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	105	3	133	9	N	121	156	1			85
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	105	3	39	9	N	35					120
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					120
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					120
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	3	11	9	N	10					130

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	55	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	61	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	3	3	9	N	3					200
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4260	3	254	9	N	231	163	1			268
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					268
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1717	3			N	-0-					268
05	1922	X	815	-0-	-1107	-0-	804	3	11	9	N	10					278
06	1860	X	534	-0-	-1326	-0-	531	3	3	9	N	3					281
07	1922	X	174	-0-	-1748	-0-	174	3			N	-0-					281
08	1922	X	295	-0-	-1627	-0-	285	3	10	9	N	9					290
09	1710	X	382	-0-	-1328	-0-	298	3	84	9	N	76	176	1			190
10	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	3			N	-0-					190
11	540	X	181	-0-	-359	-0-	181	3			N	-0-					190
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					21
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					21
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					21
04	450	N	1546	-0-	1096	-0-	1546	3			N	-0-					21
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					21
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					21
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					21
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					21
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					21
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					21
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					21
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON "J" 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	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1396	-0-	-960	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,974 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	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 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 #: 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	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	902	-0-	-1237	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	958	-0-	-871	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1659	-0-	-471	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102	196	102	3			N	-0-					-0-
03	303	X	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	X	111	-0-	111	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	390	N	1474	-0-	1084	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	3	14	9	N	13					13
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					13
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	60	N	106	-0-	46	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					45
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	364	1	84	2	N	-0-					45
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	409	1	91	2	N	-0-					45
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	373	1	21	2	N	-0-					45
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	397	1	33	2	N	-0-					45
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	337	1	111	2	N	-0-					45
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	363	1	9	2	N	-0-					45
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	1	7	2	N	-0-					45
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	501	1	28	2	N	-0-					45
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	504	1	21	2	N	-0-					45
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	536	1	39	2	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1191	1	274	2	N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1620	1	360	2	N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1883	1	108	2	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1540	1	127	2	N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1627	1	538	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	1	28	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1052	-0-	-560	-0-	1037	1	15	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1446	1	79	2	N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1656	1	68	2	N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1214	1	87	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-583	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	251	-0-	-813	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	312	-0-	-711	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	59	1	1383	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1401	-0-	1401	2843	56	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1382	-0-	1382	4225	58	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	164	-0-	-2536	1689	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
*12	1873	N	184	-0-	-1689	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	57	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2869	59	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2078	-0-	2078	4947	87	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2328	-0-	-372	4575	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1637	-0-	-1463	3112	68	1	1569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6101	X	3790	-0-	-2311	-0-	211	1	3579	2	Y	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	186	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	177	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	166	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	181	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3771	-0-	3771	3771	157	1	3614	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2528	-0-	2528	6299	101	1	2427	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4281	-0-	4281	10580	179	1	4102	2	Y	-0-					-0-
11	12714	X	2134	-0-	-10580	-0-	89	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	1393	1	1315	2	Y	-0-					47
02	2800	N	3032	-0-	232	232	1561	1	1471	2	Y	-0-					47
03	2740	N	2508	-0-	-232	-0-	1289	1	1219	2	Y	-0-					47
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	Y	-0-					47
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	-0-					47
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					47
07	1023	X	872	-0-	-151	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	45	1	1042	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2448	54	1	1307	2	Y	-0-					47
10	DLQ G-10		1760	-0-	1760	4208	73	1	1687	2	Y	-0-					47
11	2700	N	1390	-0-	-1310	2898	58	1	1332	3	Y	-0-					47
*12	3100	N	1771	-0-	-1329	1569	74	1	1697	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 20,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	-0-					-0-
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	99	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	230	-0-	230	469	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	706	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	1231	N	525	-0-	-706	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2035	-0-	-631	-0-	113	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	122	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	153	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	174	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	110	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	1988	83	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	3998	80	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	6191	91	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2683	-0-	-17	6174	112	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3496	-0-	396	6570	146	1	3350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	220	1	3733	2	Y	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	195	1	3209	2	Y	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	203	1	3532	2	Y	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	206	1	3220	2	Y	-0-					-0-
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	151	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	138	1	3310	2	Y	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	128	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	Y	-0-					-0-
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	151	1	3476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	669	-0-	-871	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	673	-0-	-722	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	802	-0-	-548	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	57	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	667	-0-	-1013	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	766	-0-	-722	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	2	Y	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	141	1	2456	2	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	118	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	92	1	1593	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	83	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3607	-0-	3607	5589	144	1	3463	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2434	-0-	2434	8023	102	1	2332	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2050	-0-	-650	7373	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*12	9836	X	2463	-0-	-7373	-0-	103	1	2360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	943	-0-	-111	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	771	-0-	-810	-0-	42	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		854	-0-	854	1952	34	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		779	-0-	779	2731	32	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	694	-0-	-2006	725	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
*12	2452	N	1727	-0-	-725	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1588	-0-	-176	-0-	91	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	99	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	138	1	2300	2	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	112	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	91	1	2088	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3795	65	1	1551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5645	77	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1572	-0-	-1128	4517	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2868	-0-	-232	4285	120	1	2748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2424	-0-	-4179	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	5964	#	2004	-0-	-3960	-0-	2003	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4681	#	3784	-0-	-897	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	4018	R	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
05	3699	R	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
06	3866	R	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
07	4154	#	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
08	4154	#	4018	-0-	-136	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	4020	#	3382	-0-	-638	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4907	R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	6070	R	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
*12	4317	R	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					75
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					75
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					75
04	900	N	1241	-0-	341	-0-	1241	3			N	-0-					75
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					75
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					75
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					75
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					75
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					75
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					75
11	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					75
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 12,490 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 #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					12
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					12
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
04	120	N	121	-0-	1	-0-	121	3			N	-0-					12
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					12
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					12
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					12
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					12
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					12
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	960	N	716	-0-	-244	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	426	-0-	-714	-0-	425	3	1	9	N	1					1
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	672	N	424	-0-	-248	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3					3
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	750	N	409	-0-	-341	-0-	406	3	3	9	N	3					3
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					26
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	101	3	4	9	N	4					30
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					30
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					30
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					30
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					30
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					30
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					30
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					30
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	3			N	-0-					83
02	1400	N	1084	-0-	-316	-0-	1084	3			N	-0-					83
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					83
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	1049	3			N	-0-					83
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					83
06	1380	N	941	-0-	-439	-0-	941	3			N	-0-					83
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					83
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					83
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					83
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					83
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					83
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 12,340 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 #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					135
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					135
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3265	3	1	9	N	1					136
04	30	X	3340	-0-	3310	-0-	3338	3	2	9	N	2					138
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	3	1	9	N	1					139
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					141
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	3	4	9	N	4					145
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	N	5					150
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2800	3	135	9	N	123	174	1			99
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	3	1	9	N	1					100
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					100
*12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	3	7	9	N	6					106

TOTAL GAS PROD: 35,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	2	N	28					55
							31	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	35					90
							39	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	N	30					120
							33	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	12					132
							13	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	N	31					163
							34	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1301	2	N	9					172
							10	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	71	1	992	2	N	-0-					172
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	17	152	1			37
							19	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1678	2	N	11					48
							12	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1574	2	N	-0-					48
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	9					57
							10	9									
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	118	1	1603	2	N	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	206	1	2825	2	N	-0-					35
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	173	1	2388	2	N	-0-					35
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	188	1	2477	2	N	-0-					35
04	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	167	1	2237	2	N	10					45
							11	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	187	1	2511	2	N	5					50
							6	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	180	1	2485	2	N	-0-					50
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	189	1	2616	2	N	-0-					50
08	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	150	1	2255	2	N	-0-					50
09	3000	N	3024	-0-	24	24	195	1	2829	2	N	-0-					50
10	3017	N	2993	-0-	-24	-0-	205	1	2788	2	N	-0-					50
11	3000	N	3047	-0-	47	47	215	1	2832	2	N	-0-					50
*12	3337	X	3290	-0-	-47	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 33,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					23
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					23
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	15	1	200	2	N	-0-					23
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					23
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	8	1	110	2	N	-0-					23
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					23
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	26	1	364	2	N	-0-					23
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					23
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	N	-0-					23
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	21	1	287	2	N	-0-					23
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					23
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	2	2	1			37
							2	9									
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	33	1	448	2	N	-0-					37
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	38	1	499	2	N	-0-					37
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	20	1	268	2	N	-0-					37
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	N	84					121
							92	9									
06	3000	N	4595	-0-	1595	1595	308	1	4244	2	N	39					160
							43	9									
07	3100	N	3584	-0-	484	2079	239	1	3323	2	N	20	139	1			41
							22	9									
08	3100	N	3009	-0-	-91	1988	187	1	2816	2	N	5					46
							6	9									
09	4349	X	2361	-0-	-1988	-0-	152	1	2209	2	N	-0-					46
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	153	1	2082	2	N	6					52
							7	9									
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	2	25	1			29
							2	9									
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2179	2	N	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	2	2	1			56
							2	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	41	1	562	2	N	-0-					56
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	632	2	N	-0-					56
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	43	1	579	2	N	-0-					56
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	42	1	568	2	N	-0-					56
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	38	1	524	2	N	1					57
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	1					58
							1	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	N	1					59
							1	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	N	-0-					59
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	48	1	658	2	N	2					61
							2	9									
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	45	1	590	2	N	-0-	7	1			54
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	248	1	868	2	N	-0-					28
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	224	1	662	2	N	-0-					28
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	248	1	882	2	N	-0-					28
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	248	1	804	2	N	-0-					28
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	248	1	795	2	N	-0-					28
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	248	1	774	2	N	-0-					28
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	240	1	696	2	N	-0-					28
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	248	1	701	2	N	-0-					28
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	240	1	687	2	N	-0-					28
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	248	1	723	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	5	3	1			106
							6	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	2	N	-0-					106
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	71	1	939	2	N	-0-					106
04	1140	N	934	-0-	-206	-0-	65	1	869	2	N	-0-					106
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	64	1	858	2	N	-0-					106
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	62	1	850	2	N	1					107
							1	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	62	1	853	2	N	18	40	1			85
							20	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1024	2	N	2					87
							2	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					87
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	N	3					90
							3	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	3	12	1			81
							3	9									
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	66	1	895	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1304	2	N	39					72
							43	9									
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	6					78
							7	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	27					105
							30	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	N	2					107
							2	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2325	2	N	3					110
							3	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	124	1	1708	2	N	-0-					110
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	85	1	1179	2	N	5					115
							6	9									
08	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	121	1	1814	2	N	2	30	1			87
							2	9									
09	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	99	1	1439	2	N	-0-					87
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	-0-					87
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	104	1	1367	2	N	13					100
							14	9									
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	97	1	1323	2	N	7					107
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	14B2 EXT		122	-0-	122	685	8	1	114	2	N	-0-					82
02	757	X	72	-0-	-685	-0-	5	1	67	2	N	-0-					82
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					82
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					82
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	495	1	6807	2	N	53	26	1			269
							58	9									
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	349	1	4802	2	N	95	185	1			179
							105	9									
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	454	1	5983	2	N	-0-					179
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	611	1	8187	2	N	16					195
							18	9									
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	488	1	6544	2	N	19					214
							21	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	22					236
							24	9									
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	272	1	3776	2	N	32					268
							35	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	591	1	8885	2	N	66	178	1			156
							73	9									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	469	1	6801	2	N	33					189
							36	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	509	1	6927	2	N	45					234
							50	9									
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	507	1	6679	2	N	50	73	1			211
							55	9									
*12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	510	1	6917	2	N	34					245
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 82,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					20
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					20
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					20
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					20
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	3					23
							3	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	2					25
							2	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					25
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	2	N	-0-					25
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					25
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					25
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-					25
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DPMP ENERGY LLC 227740
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	713	N	508	-0-	-205	-0-	39	1	469	2	N	-0-					126
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-					126
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	28	1	455	2	N	-0-					126
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	2	N	-0-					126
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	30	1	327	2	N	-0-					126
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	13	1	384	2	N	-0-					126
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	7	1	382	2	N	-0-					126
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	7	1	313	2	N	-0-					126
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					126
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					126
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					126
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					94
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					94
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					94
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					94
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					94
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					94
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					94
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					94
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					94
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					94
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	2			N	-0-					124
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					124
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					124
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					124
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					124
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					124
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					124
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					124
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					124
11	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	20	1	90	2	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	29	1	118	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-					-0-
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	35	1	68	2	N	-0-					-0-
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-					35
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	52	1	234	2	N	-0-					35
03	682	N	149	-0-	-533	-0-	13	1	136	2	N	-0-					35
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	N	-0-					35
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	N	-0-					35
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	94	1	383	2	N	-0-					35
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	2	N	-0-					35
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	51	1	324	2	N	-0-					35
09	480	N	33	-0-	-447	-0-	5	1	28	2	N	-0-					35
10	527	N	125	-0-	-402	-0-	25	1	100	2	N	-0-					35
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	364	2	N	-0-					127
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-					127
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	2	N	-0-					127
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	88	1	576	2	N	-0-					127
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	26	1	146	2	N	-0-					127
06	630	N	173	-0-	-457	-0-	34	1	139	2	N	-0-					127
07	682	N	85	-0-	-597	-0-	15	1	70	2	N	-0-					127
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	22	1	137	2	N	-0-					127
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					127
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-					127
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	2	N	-0-					127
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

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	899	N	307	-0-	-592	-0-	51	1	256	2	N	-0-			-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-			-0-
*03	682	N	647	-0-	-35	-0-	56	1	591	2	N	-0-			-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	N	-0-			-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	373	2	N	-0-			-0-
*06	630	N	186	-0-	-444	-0-	37	1	149	2	N	-0-			-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	2	N	-0-			-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	-0-			-0-
*10	341	N	283	-0-	-58	-0-	56	1	227	2	N	-0-			-0-
*11	510	N	169	-0-	-341	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
*12	589	N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	164	-0-	-239	-0-	27	1	137	2	N	-0-			-0-
*02	196	N	113	-0-	-83	-0-	21	1	92	2	N	-0-			-0-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	2	N	-0-			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	-0-			-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	N	-0-			-0-
*06	540	N	113	-0-	-427	-0-	22	1	91	2	N	-0-			-0-
*07	186	N	85	-0-	-101	-0-	15	1	70	2	N	-0-			-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	N	-0-			-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	N	-0-			-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	N	-0-			-0-
*11	240	N	3	-0-	-237	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 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	14046		13595	-0-	-451	-0-	13595	2			N	-0-			-0-
02	15068		13470	-0-	-1598	-0-	13470	2			N	-0-			-0-
03	13144		13088	-0-	-56	-0-	13088	2			N	-0-			-0-
04	12720		12461	-0-	-259	-0-	12461	2			N	-0-			-0-
05	13144		11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
06	14026		13373	-0-	-653	-0-	194	1	13179	2	N	-0-			-0-
07	13144		11596	-0-	-1548	-0-	169	1	11427	2	N	-0-			-0-
08	13826		13485	-0-	-341	-0-	195	1	13290	2	N	-0-			-0-
09	12720		12283	-0-	-437	-0-	178	1	12105	2	N	-0-			-0-
10	16146		14645	-0-	-1501	-0-	212	1	14433	2	N	-0-			-0-
11	18080		15400	-0-	-2680	-0-	223	1	15177	2	N	-0-			-0-
*12	16636		14890	-0-	-1746	-0-	216	1	14674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,077 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	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1875	2	Y	4					42
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1710	2	Y	6					48
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	122 4	1 9	2503	2	Y	4					52
04	870	X	2339	-0-	1469	-0-	109 2	1 9	2228	2	Y	2					54
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	2148	2	Y	3					57
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	1539	2	Y	2					59
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	2159	2	Y	3	57	1			5
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1726	2	Y	1					6
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1499	2	Y	2					8
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1722	2	Y	1					9
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	33 2	1 9	643	2	Y	2					11
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1915	2	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 22,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4247	X	2582	-0-	-1665	-0-	2575	3	7	9	Y	6					158
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4917	3	19	9	Y	17					175
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4911	3	42	9	Y	38					213
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5430	3	32	9	Y	29					242
05	4309	X	2647	-0-	-1662	-0-	2641	3	6	9	Y	5					247
06	4170	X	2144	-0-	-2026	-0-	2100	3	44	9	Y	40					287
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	9	Y	1	189	1			99
08	DLQ G-10		4958	-0-	4958	4958	4955	3	3	9	Y	3					102
09	DLQ G-10		6136	-0-	6136	11094	6125	3	11	9	Y	10					112
10	16902	X	5808	-0-	-11094	-0-	5790	3	18	9	Y	16					128
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	3	19	9	Y	17					145
*12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6549	3	22	9	Y	20					165

TOTAL GAS PROD: 56,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	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
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

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	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	16	-0-	-1496	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2561	-0-	-439	791	2561	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2771	-0-	-329	462	2771	2			N	-0-					-0-
06	3042	X	2580	-0-	-462	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,389 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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	2	14	9	N	13					58
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3549	2	17	9	N	15					73
03	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4036	2	19	9	N	17					90
04	4440	X	2977	-0-	-1463	-0-	2966	2	11	9	N	10					100
05	4588	X	2773	-0-	-1815	-0-	2707	2	66	9	N	60					160
06	4440	X	2964	-0-	-1476	-0-	2912	2	52	9	N	47	175	1			32
07	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	2	20	9	N	18					50
08	4061	X	4038	-0-	-23	-0-	4027	2	11	9	N	10					60
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3356	2	9	9	N	8					68
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3728	2	11	9	N	10					78
11	3900	X	3147	-0-	-753	-0-	3134	2	13	9	N	12					90
12	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3446	2	33	9	N	30					120

TOTAL GAS PROD: 42,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					23
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					23
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					23
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					23
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-					23
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					23
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					23
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					23
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,395 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	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
06	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	4378	-0-	-32	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	4378	-0-	-182	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,080 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	6758	X	5239	-0-	-1519	-0-	5239	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	5118	-0-	-650	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
03	6324	X	5190	-0-	-1134	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
04	5760	X	3530	-0-	-2230	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	2605	-0-	-3192	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
07	5673	X	4771	-0-	-902	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		N	-0-			-0-
10	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
11	5760	X	5685	-0-	-75	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
12	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4795	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,290 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					108
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	69	3			N	-0-					108
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					108
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					108
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					108
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					108
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					108
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					108
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					108
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	840	N	354	-0-	-486	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	17	1	2	2	N	-0-					117
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	1	1	2	N	-0-					117
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-					117
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	289	1	997	2	N	-0-					117
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-					117
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	107	2	N	-0-					117
07	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	17	1	19	2	N	-0-					117
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					117
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	1			N	-0-					117
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					117
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,668 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-			2
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	23	1	414	2	N	-0-			2
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-			2
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	25	1	428	2	N	-0-			2
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	N	-0-			2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-			2
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	25	1	374	2	N	-0-			2
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	N	-0-			2
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-			2
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-			2
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-			2
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,370 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	10664	X	9744	-0-	-920	-0-	569	1	9175	2	N	-0-			-0-
02	9464	X	8574	-0-	-890	-0-	459	1	8115	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	510	1	8932	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8753	-0-	-1327	-0-	484	1	8269	2	N	-0-			-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	558	1	9640	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8175	-0-	-1245	-0-	484	1	7691	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	7530	-0-	-1956	-0-	468	1	7062	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	6486	-0-	-3713	-0-	307	1	6179	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8372	-0-	-1498	-0-	367	1	8005	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	7250	-0-	-2949	-0-	287	1	6963	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7916	-0-	-274	-0-	295	1	7621	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	356	1	7684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,480 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-			50
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	108	1	1493	2	N	-0-			50
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	2	N	-0-			50
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	N	-0-			50
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	109	1	1458	2	N	-0-			50
06	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	100	1	1382	2	N	-0-			50
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	97	1	1341	2	N	-0-			50
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	95	1	1431	2	N	-0-			50
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	99	1	1435	2	N	-0-			50
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	93	1	1270	2	N	-0-			50
11	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	72	1	948	2	N	-0-			50
12	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	80	1	1090	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 18,068 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 #: 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			89
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			89
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			89
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 881 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-			26
02	504	N	57	-0-	-447	-0-	7	1	50	2	N	-0-			26
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-			26
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-			26
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-			26
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-			26
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	2	N	-0-			26
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	24	1	206	2	N	-0-			26
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	171	1	1337	2	N	-0-			26
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	276	1	1990	2	N	-0-			26
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-			26
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	70	1	631	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 10,036 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	3100	N	3745	-0-	645	4210	478	1	3267	2	N	-0-			-0-
02	6914	X	2704	-0-	-4210	-0-	316	1	2388	2	N	-0-			-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2303	2	N	-0-			-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	329	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	178	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	896	-0-	-904	-0-	118	1	778	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	117	1	733	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	378	-0-	-1482	-0-	52	1	326	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	226	-0-	-1574	-0-	32	1	194	2	N	-0-			-0-
10	837	N	273	-0-	-564	-0-	39	1	234	2	N	-0-			-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	42	1	242	2	N	-0-			-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,062 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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	250	1	2152	2	N	-0-			1
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	223	1	1594	2	N	-0-			1
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	177	1	1656	2	N	-0-			1
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	2	N	-0-			1
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	N	-0-			1
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	102	1	887	2	N	-0-			1
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	-0-			1
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	143	1	1213	2	N	-0-			1
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	2	N	-0-			1
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	187	1	1351	2	N	-0-			1
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1628	2	N	-0-			1
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 18,838 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	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	275	1	1876	2	N	-0-			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	260	1	1964	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	279	1	1980	2	N	-0-			-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	296	1	1897	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	313	1	2103	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1396	-0-	-794	-0-	183	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	255	1	1600	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	817	-0-	-1601	-0-	113	1	704	2	N	-0-			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	241	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	242	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	222	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	244	1	1433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,896 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	163	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	164	1	1053	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	166	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	156	1	1034	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	160	1	1009	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	786	-0-	-485	-0-	108	1	678	2	N	-0-			-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	279	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	218	1	1312	2	N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	178	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	128	1	750	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,440 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	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	132	1	905	2	N	-0-			12
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	-0-			12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	N	-0-			12
04	990	N	832	-0-	-158	-0-	112	1	720	2	N	-0-			12
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	212	1	1424	2	N	-0-			12
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	2	N	-0-			12
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	260	1	1633	2	N	-0-			12
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	298	1	1867	2	N	-0-			12
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	219	1	1329	2	N	-0-			12
10	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	201	1	1205	2	N	-0-			12
11	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	187	1	1088	2	N	-0-			12
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	214	1	1255	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 17,616 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	190	1	1640	2	N	-0-			12
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	178	1	1269	2	N	-0-			12
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	2	N	-0-			12
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	-0-			12
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	154	1	1318	2	N	-0-			12
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	1028	2	N	-0-			12
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	147	1	1373	2	N	-0-			12
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	N	-0-			12
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	103	1	802	2	N	-0-			12
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	N	-0-			12
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	2	N	-0-			12
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 16,466 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	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	304	1	2078	2	N	-0-			-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	277	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	277	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	352	1	2362	2	N	-0-			-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	322	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	337	1	2116	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	351	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	323	1	1958	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	275	1	1650	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	287	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	336	1	1973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,660 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	N	-0-			67
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	28	1	185	2	N	-0-			67
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-			67
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	N	-0-			67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-			67
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	31	1	209	2	N	-0-			67
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-			67
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	N	-0-			67
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	2	N	-0-			67
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	31	1	204	2	N	-0-			67
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	43	1	251	2	N	-0-			67
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	292	1	1994	2	N	-0-			-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	251	1	1898	2	N	-0-			-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	304	1	2161	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	228	1	1461	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	206	1	1383	2	N	-0-			-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	308	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	175	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	305	1	1911	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	214	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	278	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	286	1	1665	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	186	1	1094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,704 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	229	1	2142	2	N	-0-			40
04	3000	N	3383	-0-	383	383	306	1	3077	2	N	-0-			40
05	2542	N	2159	-0-	-383	-0-	225	1	1934	2	N	-0-			40
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	183	1	1601	2	N	-0-			40
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	N	-0-			40
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	174	1	1472	2	N	-0-			40
09	1080	X	1058	-0-	-22	-0-	120	1	938	2	N	-0-			40
10	1116	X	118	-0-	-998	-0-	14	1	104	2	N	-0-			40
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	N	-0-			40
*12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1543	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 16,957 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	806	N	799	-0-	-7	-0-	102	1	697	2	N	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	158	1	1121	2	N	-0-			-0-
04	780	N	558	-0-	-222	-0-	75	1	483	2	N	-0-			-0-
05	899	N	275	-0-	-624	-0-	36	1	239	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	2	N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	162	1	1017	2	N	-0-			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	582	-0-	-768	-0-	82	1	500	2	N	-0-			-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-			-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	193	1	1120	2	N	-0-			-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	273	1	1605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	267	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	224	1	1695	2	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1743	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	267	1	1715	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	252	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1653	-0-	-267	-0-	217	1	1436	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	241	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	229	1	1433	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1511	-0-	-139	-0-	214	1	1297	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	219	1	1314	2	N	-0-			-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	242	1	1407	2	N	-0-			-0-
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	263	1	1545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,498 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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			3
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			3
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			3
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			3
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			3
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-			3
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	2	N	-0-			3
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-			3
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			3
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 546 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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	281	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	257	1	1946	2	N	-0-			-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	261	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	265	1	1700	2	N	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	288	1	1937	2	N	-0-			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	297	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	336	1	2110	2	N	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	301	1	1883	2	N	-0-			-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	363	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	313	1	1817	2	N	-0-			-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,110 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	113	1	774	2	N	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	-0-			-0-
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	88	1	625	2	N	-0-			-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	100	1	643	2	N	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	141	1	950	2	N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	134	1	885	2	N	-0-			-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	106	1	665	2	N	-0-			-0-
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	102	1	635	2	N	-0-			-0-
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	98	1	593	2	N	-0-			-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	105	1	632	2	N	-0-			-0-
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	90	1	526	2	N	-0-			-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	106	1	625	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1054	N	991	-0-	-63	-0-	103	1	888	2	N	-0-			3
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	98	1	702	2	N	-0-			3
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	114	1	1069	2	N	-0-			3
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	2	N	-0-			3
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			3
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	1286	2	N	-0-			3
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	174	1	1628	2	N	-0-			3
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	183	1	1551	2	N	-0-			3
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	-0-			3
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	99	1	717	2	N	-0-			3
11	1020	N	648	-0-	-372	-0-	65	1	583	2	N	-0-			3
12	1054	N	487	-0-	-567	-0-	49	1	438	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 13,425 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	1416	-0-	-227	-0-	181	1	1235	2	N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	173	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	206	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	227	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	217	1	1361	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	226	1	1417	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	183	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	222	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1306	-0-	-284	-0-	192	1	1114	2	N	-0-			-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	234	1	1375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,730 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	2542	N	562	-0-	-1980	-0-	72	1	490	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	1803	-0-	-493	-0-	211	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	236	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	278	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	273	1	1833	2	N	-0-			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	252	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	280	1	1763	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	268	1	1676	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	245	1	1488	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	244	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	247	1	1435	2	N	-0-			-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,695 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	293	1	2001	2	N	-0-			-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	278	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	350	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	285	1	1829	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	140	420	1	2820	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2878	-0-	-122	18	378	1	2500	2	N	-0-			-0-
07	2748	N	2730	-0-	-18	-0-	375	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	371	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	315	1	1909	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	335	1	2011	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2270	-0-	-430	-0-	333	1	1937	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	390	1	2290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,688 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	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	161	1	1098	2	N	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	132	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	120	1	856	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	115	1	736	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	680	-0-	-560	-0-	88	1	592	2	N	-0-			-0-
06	930	N	580	-0-	-350	-0-	76	1	504	2	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	168	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	223	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	227	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1420	2	N	-0-			-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	265	1	1542	2	N	-0-			-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	250	1	1469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	N	-0-			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	2	N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	135	1	866	2	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-			-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	80	1	528	2	N	-0-			-0-
07	713	N	495	-0-	-218	-0-	68	1	427	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	N	-0-			-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	699	2	N	-0-			-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	93	1	559	2	N	-0-			-0-
11	690	N	505	-0-	-185	-0-	74	1	431	2	N	-0-			-0-
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	77	1	451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1369	-0-	-956	-0-	183	1	1180	2	N	5			104
							6	9							
02	2268	N	1791	-0-	-477	-0-	237	1	1554	2	N	-0-			104
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	274	1	1869	2	N	-0-			104
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	268	1	1926	2	N	-0-			104
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	280	1	1888	2	N	-0-			104
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	236	1	1585	2	N	-0-			104
07	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	282	1	1888	2	N	-0-			104
08	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	232	1	1582	2	N	-0-			104
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	220	1	1415	2	N	-0-			104
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	269	1	1748	2	N	-0-			104
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	243	1	1413	2	N	-0-			104
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1567	2	N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 22,577 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	N	-0-			3
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	90	1	643	2	N	-0-			3
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	46	1	430	2	N	-0-			3
04	570	N	213	-0-	-357	-0-	19	1	194	2	N	-0-			3
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-			3
06	450	N	27	-0-	-423	-0-	3	1	24	2	N	-0-			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			3
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			3
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			3
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			3
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,479 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	113	1	969	2	N	-0-			20
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	101	1	722	2	N	-0-			20
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	2	N	-0-			20
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	90	1	905	2	N	-0-			20
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	106	1	912	2	N	-0-			20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	-0-			20
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	983	2	N	-0-			20
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	107	1	908	2	N	-0-			20
09	990	N	882	-0-	-108	-0-	100	1	782	2	N	-0-			20
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	90	1	650	2	N	-0-			20
11	990	N	651	-0-	-339	-0-	66	1	585	2	N	-0-			20
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	96	1	859	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 11,242 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	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	282	1	4554	2	N	-0-			-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	192	1	3388	2	N	-0-			-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	184	1	3149	2	N	-0-			-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	2	N	-0-			-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	237	1	3577	2	N	-0-			-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	195	1	3926	2	N	-0-			-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	152	1	3322	2	N	-0-			-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	113	1	2921	2	N	-0-			-0-
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	146	1	3150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,846 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	N	-0-			77
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-			77
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			77
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	2	N	-0-			77
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			77
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			77
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 610 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4694	-0-	-359	-0-	630	1	4064	2	N	-0-			168
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	620	1	4073	2	N	-0-			168
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	655	1	4474	2	N	-0-			168
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	639	1	4600	2	N	-0-			168
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	689	1	4648	2	N	-0-			168
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	680	1	4571	2	N	-0-			168
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	686	1	4595	2	N	-0-			168
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	659	1	4499	2	N	-0-			168
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	706	1	4536	2	N	-0-			168
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	744	1	4841	2	N	-0-			168
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	767	1	4463	2	N	-0-			168
*12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	725	1	4895	2	N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 62,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-			-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	33	1	578	2	N	-0-			-0-
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	28	1	479	2	N	-0-			-0-
05	682	N	400	-0-	-282	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	26	1	412	2	N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-			-0-
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	36	1	784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	N	-0-			84
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-			84
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-			84
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-			84
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-			84
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	10	1	66	2	N	-0-			84
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-			84
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	2	N	-0-			84
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-			84
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			84
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-			84
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 966 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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	241	1	2076	2	N	-0-					19
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	227	1	1618	2	N	-0-					19
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	199	1	1863	2	N	-0-					19
04	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	165	1	1657	2	N	-0-					19
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	229	1	1967	2	N	-0-					19
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	217	1	1895	2	N	-0-					19
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	240	1	2243	2	N	-0-					19
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	238	1	2016	2	N	-0-					19
09	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					19
10	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	200	1	1442	2	N	-0-					19
11	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	174	1	1554	2	N	-0-					19
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	217	1	1956	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,449 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	679	1	4379	2	N	-0-					58
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	657	1	4313	2	N	4					62
							4	9									
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	693	1	4738	2	N	-0-					62
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	626	1	4502	2	N	-0-					62
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	686	1	4628	2	N	-0-					62
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	4593	2	N	-0-					62
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	705	1	4726	2	N	-0-					62
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	663	1	4521	2	N	-0-					62
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	667	1	4287	2	N	-0-					62
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	668	1	4342	2	N	-0-					62
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					62
*12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	629	1	4245	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 61,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	9331	X	6615	-0-	-2716	-0-	386	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	502	1	8878	2	N	-0-					-0-
03	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	525	1	9194	2	N	-0-					-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	496	1	8472	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	7434	-0-	-2951	-0-	407	1	7027	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	6664	-0-	-3386	-0-	395	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	4978	-0-	-5407	-0-	309	1	4669	2	N	-0-					-0-
08	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	1173	1	23631	2	N	-0-					-0-
09	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	1166	1	25411	2	N	-0-					-0-
10	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	1002	1	24356	2	N	-0-					-0-
11	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	794	1	20472	2	N	-0-					-0-
*12	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	824	1	17783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,370 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9794	-0-	-1831	-0-	572	1	9222	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9358	-0-	-1142	-0-	501	1	8857	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	10534	-0-	-1091	-0-	569	1	9965	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	7876	-0-	-3374	-0-	436	1	7440	2	N	-0-			-0-
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	618	1	10671	2	N	-0-			-0-
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	613	1	9732	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	7548	-0-	-2992	-0-	469	1	7079	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	9935	-0-	-1349	-0-	470	1	9465	2	N	-0-			-0-
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	502	1	10944	2	N	-0-			-0-
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	467	1	11359	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	10069	-0-	-281	-0-	376	1	9693	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	10210	-0-	-1415	-0-	452	1	9758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,230 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	236	1	3799	2	N	-0-			-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	262	1	4626	2	N	-0-			-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	218	1	3816	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	211	1	3595	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	4610	-0-	-815	-0-	252	1	4358	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4405	-0-	-845	-0-	261	1	4144	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	3015	-0-	-2410	-0-	187	1	2828	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2116	-0-	-2503	-0-	100	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	174	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	173	1	4214	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3513	-0-	-897	-0-	131	1	3382	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3005	-0-	-1087	-0-	133	1	2872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,780 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. (I) GAS LIFT(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-	443	1	7147	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	293	1	5188	2	N	-0-			-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	369	1	6464	2	N	-0-			-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	408	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	383	1	6612	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5970	-0-	-1380	-0-	354	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5131	-0-	-2495	-0-	319	1	4812	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	4946	-0-	-2680	-0-	234	1	4712	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	4833	-0-	-2547	-0-	212	1	4621	2	N	-0-			-0-
10	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	752	1	18272	2	N	-0-			-0-
11	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	1077	1	27775	2	N	-0-			-0-
*12	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	847	1	18263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,143 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1519	X	1191	-0-	-328	-0-	1191	1			N	-0-					16
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1			N	-0-					16
03	1426	N	995	-0-	-431	-0-	995	1			N	-0-					16
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					16
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					16
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	1			N	-0-					16
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			N	-0-					16
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1			N	-0-					16
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1			N	-0-					16
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			N	-0-					16
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	1			N	-0-					16
12	1333	N	757	-0-	-576	-0-	757	1			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,235 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	452	-0-	-912	-0-	452	1			N	-0-					6
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	1			N	-0-					6
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					6
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1			N	-0-					6
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-					6
06	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	1			N	-0-					6
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	1			N	-0-					6
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					6
09	1080	N	456	-0-	-624	-0-	456	1			N	-0-					6
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			N	-0-					6
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					6
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1705	X	1688	-0-	-17	-0-	1688	1			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	1			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
06	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	1			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	1			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-					-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	1			N	-0-					-0-
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,792 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	2759	X	1889	-0-	-870	-0-	1883	1	6	9	N	5					130
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	1	18	9	N	16					146
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3051	1	15	9	N	14					160
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2775	1	4	9	N	4					164
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2166	1	3	9	N	3					167
06	2670	N	1953	-0-	-717	-0-	1942	1	11	9	N	10					177
07	2759	N	1604	-0-	-1155	-0-	1601	1	3	9	N	3					180
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	1	7	9	N	6					186
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	1	13	9	N	12					198
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	1	6	9	N	5	187	1			16
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	1	3	9	N	3					19
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	1	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 25,047 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	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	433	-0-	-32	-0-	72	1	361	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	71	1	236	3	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	73	1	383	3	N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	48	1	187	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	39	1	490	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	34	1	327	3	N	-0-					-0-
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	43	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	326	1	1632	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1389	-0-	-207	-0-	320	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	953	-0-	-969	-0-	179	1	774	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	248	1	1307	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	945	-0-	-605	-0-	192	1	753	3	N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	510	-0-	-1102	-0-	56	1	454	3	N	-0-					-0-
08	930	N	656	-0-	-274	-0-	43	1	613	3	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	83	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,697 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	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3261	3			Y	-0-					44
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	3			Y	-0-					44
03	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	3065	3			Y	-0-					44
04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	3			Y	-0-					44
05	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2563	3			Y	-0-					44
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			Y	-0-					44
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2978	3			Y	-0-					44
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					44
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			Y	-0-					44
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
*12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37,065 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	2325	N	1689	-0-	-636	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1851	-0-	-193	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1691	-0-	-469	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					19
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19
03	2697	N	2065	-0-	-632	-0-	2065	3			Y	-0-					19
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					19
05	2728	N	2447	-0-	-281	-0-	2447	3			Y	-0-					19
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					19
07	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	2222	3			Y	-0-					19
08	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			Y	-0-					19
09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					19
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			Y	-0-					19
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	2042	3			Y	-0-					19
*12	3100	N	4700	-0-	1600	1600	4700	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,061 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	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					76
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	Y	1	1	1			76
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			Y	-0-					76
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					76
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					76
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					76
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					76
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					76
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					76
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					76
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					76
*12	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 52,589 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	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3684	-0-	584	584	3684	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	496	N	475	-0-	-21	-0-	79	1	396	3	N	-0-			-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	75	1	249	3	N	-0-			-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	54	1	231	3	N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	74	1	390	3	N	-0-			-0-
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	3	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-			-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	24	1	195	3	N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-			-0-
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	16	1	202	3	N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-			-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 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	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
02	672	N	485	-0-	-187	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
03	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-			-0-
08	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-			-0-
10	1829	N	351	-0-	-1478	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11	1620	N	30	-0-	-1590	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	372	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-			-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3		Y	-0-			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-			-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3		Y	-0-			-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3		Y	-0-			-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
10	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	3		Y	-0-			-0-
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	3		Y	-0-			-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,119 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2063	-0-	-373	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1555	-0-	-1055	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1017	-0-	-1473	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,686 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	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-	5	5			32
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	5	5			27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	5	5			22
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	5	5			17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	5			12
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	5	5			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	5			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

01	2325	N	2037	-0-	-288	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1281	-0-	-959	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

01	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,880 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	865	-0-	-335	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 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	5084	X	3641	-0-	-1443	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5653	-0-	-51	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4836	-0-	-684	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	3964	-0-	-2143	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5308	-0-	-602	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,687 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 #: 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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2915	-0-	-867	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,816 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 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	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	857	-0-	-599	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1128	-0-	-672	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,792 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 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	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1764	-0-	-756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2478	-0-	-402	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2302	-0-	-302	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5232	-0-	2132	2132	5232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,473 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	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-

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	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					1
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					1
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					1
04	1020	N	811	-0-	-209	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					1
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					1
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					1
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					1
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					1
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					1
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					1
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,410 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	85 25	1 9	1511	2	Y	23			82
02	1000	N	1308	-0-	308	308	69	1	1239	2	Y	-0-			82
03	1771	N	1463	-0-	-308	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-			82
04	1560	N	649	-0-	-911	-0-	35	1	614	2	Y	-0-			82
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-			82
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-			82
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-			82
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	Y	-0-			82
09	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-			82
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1	1634	2	Y	-0-			82
11	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-			82
12	1488	N	642	-0-	-846	-0-	32	1	610	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1061	-0-	61	61	56	1	1005	2	Y	-0-			-0-
03	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	56	1	993	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	55	1	963	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	963	-0-	-215	-0-	55	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	30	1	568	2	Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	761	-0-	-229	-0-	40	1	721	2	Y	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	913	2	Y	-0-			-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,201 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	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	91	1	1623	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1645	-0-	645	645	87	1	1558	2	Y	-0-			-0-
03	2488	N	1843	-0-	-645	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-			-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	2	Y	-0-			-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-			-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	-0-			-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	2	Y	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	101	1	1839	2	Y	-0-			-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,613 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	35	1	629	2	Y	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	38	1	637	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	2	Y	-0-			-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	33	1	598	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-			-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	Y	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	169	-0-	-371	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	148	-0-	-182	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1019	-0-	19	19	54	1	965	2	Y	-0-			-0-
03	1162	N	1143	-0-	-19	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-			-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	54	1	932	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	51	1	972	2	Y	-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	Y	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	51	1	906	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	49	1	890	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	40	1	764	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 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	403	N	357	-0-	-46	-0-	19	1	338	2	Y	-0-			18
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-			18
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			18
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			18
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			18
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-			18
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-			18
08	T. A.		343	-0-	343	343	17	1	326	2	Y	-0-			18
09	T. A.		311	-0-	311	654	16	1	295	2	Y	-0-			18
10	T. A.		308	-0-	308	962	16	1	292	2	Y	-0-			18
11	1242	X	280	-0-	-962	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			18
*12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 3,829 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	3100	N	12868	-0-	9768	29269	686	1	12182	2	Y	-0-			-0-
02	39066	X	9797	-0-	-29269	-0-	519	1	9278	2	Y	-0-			-0-
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	482	1	8560	2	Y	-0-			-0-
04	15480	X	7419	-0-	-8061	-0-	404	1	7015	2	Y	-0-			-0-
05	15996	X	6404	-0-	-9592	-0-	363	1	6041	2	Y	-0-			-0-
06	12450	X	5167	-0-	-7283	-0-	281	1	4886	2	Y	-0-			-0-
07	10850	X	4757	-0-	-6093	-0-	238	1	4519	2	Y	-0-			-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	213	1	3970	2	Y	-0-			-0-
09	7410	X	3734	-0-	-3676	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-			-0-
10	6417	X	3501	-0-	-2916	-0-	186	1	3315	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	3324	-0-	-1836	-0-	172	1	3152	2	Y	-0-			-0-
12	4743	X	3131	-0-	-1612	-0-	155	1	2976	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,327 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	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	87	1	1546	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1339	-0-	339	339	71	1	1268	2	Y	-0-			-0-
03	1968	N	1629	-0-	-339	-0-	87	1	1542	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	86	1	1489	2	Y	-0-			-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	77	1	1343	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	73	1	1377	2	Y	-0-			-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	312	-0-	-1098	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-			-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-			-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,201 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	496	N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	2	Y	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	24	1	412	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	2	Y	-0-			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1178	-0-	178	178	62	1	1116	2	Y	-0-			-0-
03	1424	N	1246	-0-	-178	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-			-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	86	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	79	1	1487	2	Y	-0-			-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	74	1	1378	2	Y	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	83	1	1474	2	Y	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,828 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	87	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,522 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2883	X	1794	-0-	-1089	-0-	96	1	1698	2	Y	-0-			-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	102	1	1830	2	Y	-0-			-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-			-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	114	1	1903	2	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	109	1	1889	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	110	1	2077	2	Y	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	111	1	2064	2	Y	-0-			-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1951	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	114	1	2030	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	108	1	1965	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,832 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	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	Y	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	53	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	54	1	893	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	44	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	Y	-0-			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	950	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	Y	-0-			-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 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-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		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
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	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	212	1	3760	2	Y	-0-			-0-
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	182	1	3256	2	Y	-0-			-0-
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	1595	-0-	-2545	-0-	87	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	1585	-0-	-2693	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	1759	-0-	-2081	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	1884	-0-	-1929	-0-	94	1	1790	2	Y	-0-			-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	159	1	2969	2	Y	-0-			-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	106	1	1928	2	Y	-0-			-0-
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1808	-0-	-292	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	1898	-0-	-272	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

01	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-			-0-
02	1000 N	1108	-0-	108	108	59	1	1049	2	Y	-0-			-0-
03	1318 N	1210	-0-	-108	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	57	1	1082	2	Y	-0-			-0-
08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	Y	-0-			-0-
09	1320 X	1079	-0-	-241	-0-	56	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1364 X	1155	-0-	-209	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-			-0-
11	1320 X	1126	-0-	-194	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-			-0-
12	1147 X	1130	-0-	-17	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,935 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	4464	X	3588	-0-	-876	-0-	191	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	140	1	2505	2	Y	-0-			-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	2872	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	2888	-0-	-982	-0-	157	1	2731	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	165	1	2744	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	138	1	2618	2	Y	-0-			-0-
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	126	1	2354	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-			-0-
10	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-			-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	304	1	5558	2	Y	-0-			-0-
*12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5008	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,240 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	1289	-0-	-1129	-0-	69	1	1220	2	Y	-0-			38
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	Y	-0-			38
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	2	Y	-0-			38
04	1650	X	1269	-0-	-381	-0-	69	1	1200	2	Y	-0-			38
05	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-			38
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-			38
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-			38
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-			38
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-			38
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-			38
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	2	Y	-0-			38
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 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	6045	X	5263	-0-	-782	-0-	281	1	4982	2	Y	-0-			-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4668	2	Y	-0-			-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	288	1	5124	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5560	-0-	-170	-0-	303	1	5257	2	Y	-0-			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	312	1	5190	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	4873	-0-	-407	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-			-0-
07	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	248	1	4692	2	Y	-0-			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	249	1	4654	2	Y	-0-			-0-
09	5550	X	3999	-0-	-1551	-0-	208	1	3791	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	5106	-0-	-381	-0-	271	1	4835	2	Y	-0-			-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	266	1	4859	2	Y	-0-			-0-
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	257	1	4937	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,806 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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	109	1	1930	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1671	2	N	-0-			-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	N	-0-			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	95	1	1578	2	N	-0-			-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-			-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	-0-			-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1662	2	N	-0-			-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1541	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-			-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	123	1	2193	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1692	-0-	-520	-0-	90	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	107	1	1901	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	101	1	1760	2	N	-0-			-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	N	-0-			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	96	1	1797	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	86	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	101	1	1797	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	92	1	1681	2	N	-0-			-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,912 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	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1089	-0-	89	89	58	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	1276	N	1187	-0-	-89	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	77	1	1333	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	791	-0-	-418	-0-	45	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	71	1	1346	2	Y	-0-			-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-			-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 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	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	56	1	988	2	N	-0-			-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	70	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	67	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	60	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	57	1	1036	2	N	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-			-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	N	-0-			-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,153 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-					47
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	174	1	3111	2	Y	-0-					47
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	207	1	3688	2	Y	-0-					47
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-					47
05	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	174	1	2901	2	Y	-0-					47
06	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	153	1	2653	2	Y	-0-					47
07	3906	X	2847	-0-	-1059	-0-	143	1	2704	2	Y	-0-					47
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	142	1	2653	2	Y	-0-					47
09	3180	X	2614	-0-	-566	-0-	136	1	2478	2	Y	-0-					47
10	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	139	1	2484	2	Y	1					48
							1	9									
11	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	102	1	1858	2	Y	5					53
							6	9									
12	2852	X	882	-0-	-1970	-0-	43	1	826	2	Y	12					65
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1869	-0-	-208	-0-	100	1	1769	2	Y	-0-					33
02	1000	N	1699	-0-	699	699	90	1	1609	2	Y	-0-					33
03	2544	N	1845	-0-	-699	-0-	98	1	1747	2	Y	-0-					33
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					33
05	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-					33
06	1800	N	942	-0-	-858	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					33
07	1829	N	1253	-0-	-576	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					33
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	Y	-0-					33
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	44	1	807	2	Y	-0-					33
10	1240	N	213	-0-	-1027	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					33
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-					33
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3466	2	Y	-0-			-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-			-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	169	1	3010	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	175	1	3044	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	187	1	3111	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	167	1	2910	2	Y	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	178	1	3376	2	Y	-0-			-0-
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	158	1	2947	2	Y	-0-			-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	182	1	3327	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	173	1	3320	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,318 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	1054	N	935	-0-	-119	-0-	50	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	Y	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	42	1	795	2	Y	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	-0-			-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	Y	-0-			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-			-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1065	-0-	65	65	56	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	1262	N	1197	-0-	-65	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-			-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	486	-0-	-714	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	Y	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,631 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	4402	X	2795	-0-	-1607	-0-	149	1	2646	2	Y	-0-					14
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	214	1	3825	2	Y	-0-					14
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	242	1	4305	2	Y	-0-					14
04	4260	X	4244	-0-	-16	-0-	231	1	4013	2	Y	-0-					14
05	4464	X	3101	-0-	-1363	-0-	176	1	2925	2	Y	-0-					14
06	4320	X	2646	-0-	-1674	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-					14
07	4464	X	2467	-0-	-1997	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-					14
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	Y	-0-					14
09	4230	X	2090	-0-	-2140	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-					14
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	285	1	5086	2	Y	-0-					14
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	219	1	3994	2	Y	-0-					14
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	4297	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 42,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	227	1	4036	2	Y	-0-					12
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	188	1	3368	2	Y	-0-					12
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	220	1	3915	2	Y	-0-					12
04	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	201	1	3480	2	Y	3					15
							3	9									
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	219	1	3649	2	Y	-0-					15
06	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	213	1	3705	2	Y	-0-					15
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	202	1	3822	2	Y	-0-					15
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	200	1	3723	2	Y	-0-					15
09	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	191	1	3481	2	Y	-0-					15
10	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	200	1	3564	2	Y	-0-					15
11	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	187	1	3420	2	Y	-0-					15
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	182	1	3488	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 46,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2697	N	1519	-0-	-1178	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-					12
02	1988	N	1807	-0-	-181	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-					12
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	2425	2	Y	1					13
							1	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	113	1	1965	2	Y	2					15
							2	9									
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	112	1	1861	2	Y	2					17
							2	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	3					20
							3	9									
07	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	98	1	1854	2	Y	-0-					20
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	-0-					20
09	2160	X	1616	-0-	-544	-0-	84	1	1532	2	Y	-0-					20
10	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	95	1	1703	2	Y	-0-					20
11	2160	X	1485	-0-	-675	-0-	77	1	1407	2	Y	1					21
							1	9									
12	2046	X	1894	-0-	-152	-0-	93	1	1793	2	Y	7					28
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	127	1	2261	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2215	-0-	1215	1215	117	1	2098	2	Y	-0-			-0-
03	2116	N	901	-0-	-1215	-0-	48	1	853	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	977	-0-	-1333	-0-	53	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	921	-0-	-1528	-0-	52	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-			-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-			-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	109	1	1992	2	Y	-0-			-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	2	Y	-0-			-0-
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,884 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	180	1	3226	2	Y	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	182	1	3243	2	Y	-0-			-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	194	1	3363	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	199	1	3301	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	183	1	3183	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	170	1	3224	2	Y	-0-			-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	171	1	3198	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	168	1	3074	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	168	1	3004	2	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	165	1	3019	2	Y	-0-			-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,982 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1376	-0-	376	376	73	1	1303	2	Y	-0-			-0-
03	1847	N	1471	-0-	-376	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-			-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	70	1	1285	2	Y	-0-			-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	-0-			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-			-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,984 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	23033	X	5166	-0-	-17867	-0-	275	1	4891	2	Y	-0-			-0-
02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	690	1	12339	2	Y	-0-			-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	733	1	13022	2	Y	-0-			-0-
04	16170	X	12605	-0-	-3565	-0-	687	1	11918	2	Y	-0-			-0-
05	14415	X	12428	-0-	-1987	-0-	705	1	11723	2	Y	-0-			-0-
06	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	620	1	10775	2	Y	-0-			-0-
07	14415	X	11358	-0-	-3057	-0-	569	1	10789	2	Y	-0-			-0-
08	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	599	1	10590	2	Y	-0-			-0-
09	12600	X	10512	-0-	-2088	-0-	575	1	9937	2	Y	-0-			-0-
10	12431	X	10210	-0-	-2221	-0-	571	1	9639	2	Y	-0-			-0-
11	11400	X	8821	-0-	-2579	-0-	486	1	8335	2	Y	-0-			-0-
12	11346	X	9094	-0-	-2252	-0-	480	1	8614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,562 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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	126	1	2232	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1769	-0-	769	769	94	1	1675	2	Y	-0-			-0-
03	1956	N	1187	-0-	-769	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	976	-0-	-1304	-0-	53	1	923	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	100	1	1668	2	Y	-0-			-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2477	2	Y	-0-			-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	-0-			-0-
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	1216	-0-	-1394	-0-	63	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	2697	X	1210	-0-	-1487	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-			-0-
12	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,602 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1119	-0-	-90	-0-	60	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1021	-0-	21	21	54	1	967	2	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1027	-0-	-21	-0-	55	1	972	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	47	1	817	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	52	1	865	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	48	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-			-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	320	-0-	-1044	-0-	17	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	3189	-0-	2189	2189	169	1	3020	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3043	-0-	-57	2132	162	1	2881	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2527	-0-	-473	1659	138	1	2389	2	Y	-0-			-0-
05	2542	X	393	-0-	-2149	-0-	22	1	371	2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	114	-0-	-2346	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	7	-0-	-2535	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	2520	X	150	-0-	-2370	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1733	-0-	733	733	92	1	1641	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2813	-0-	-287	446	150	1	2663	2	Y	-0-			-0-
04	2986	N	2540	-0-	-446	-0-	138	1	2402	2	Y	-0-			-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	143	1	2377	2	Y	-0-			-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	-0-			-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	-0-			-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2111	-0-	-259	-0-	110	1	2001	2	Y	-0-			-0-
10	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	115	1	2049	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	107	1	2058	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,284 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	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-			20
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	-0-			20
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	Y	-0-			20
04	2580	X	1226	-0-	-1354	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-			20
05	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-			20
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-			20
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	Y	-0-			20
08	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-			20
09	1710	X	1482	-0-	-228	-0-	77	1	1405	2	Y	-0-			20
10	1767	X	834	-0-	-933	-0-	44	1	790	2	Y	-0-			20
11	1710	X	1071	-0-	-639	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-			20
12	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	52	1	995	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 16,742 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	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	112	1	1996	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1963	-0-	963	963	104	1	1859	2	Y	-0-			-0-
03	2682	N	1719	-0-	-963	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1380	-0-	-790	-0-	78	1	1302	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	63	1	1095	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	982	-0-	-1219	-0-	49	1	933	2	Y	-0-			-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	802	-0-	-368	-0-	42	1	760	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	44	1	780	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	38	1	691	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	33	1	635	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,388 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	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	158	1	2803	2	Y	-0-			15
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	-0-			15
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	170	1	3028	2	Y	-0-			15
04	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	159	1	2761	2	Y	-0-			15
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	165	1	2737	2	Y	-0-			15
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	167	1	2895	2	Y	-0-			15
07	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	147	1	2785	2	Y	-0-			15
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	Y	-0-			15
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	146	1	2673	2	Y	-0-			15
10	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	159	1	2846	2	Y	-0-			15
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	149	1	2724	2	Y	-0-			15
12	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 35,649 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 #: 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	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	181	1	3222	2	Y	-0-			-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	2	Y	-0-			-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	Y	-0-			-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	176	1	3062	2	Y	-0-			-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1	3131	2	Y	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	136	1	2584	2	Y	-0-			-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	152	1	2828	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	155	1	2826	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	167	1	2981	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	161	1	2942	2	Y	-0-			-0-
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	3008	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,523 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	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	Y	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	38	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	37	1	676	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	36	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	36	1	696	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,874 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	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	104	1	1840	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1760	-0-	760	760	93	1	1667	2	Y	-0-			-0-
03	2751	N	1991	-0-	-760	-0-	106	1	1885	2	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	102	1	1702	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	95	1	1794	2	Y	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	95	1	1768	2	Y	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	-0-			-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,334 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	930	N	873	-0-	-57	-0-	47	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	43	1	786	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	795	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	1891	N	990	-0-	-901	-0-	53	1	937	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	97	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1693	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	93	1	1612	2	N	-0-			-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	91	1	1704	2	N	-0-			-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	93	1	1658	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	84	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	74	1	1429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,482 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	2	Y	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	540	-0-	-1260	-0-	29	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	2	Y	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-			-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-			-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-			-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-			-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,947 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	7595	X	6186	-0-	-1409	-0-	330	1	5856	2	Y	-0-			-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	313	1	5593	2	Y	-0-			-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	311	1	5519	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	5336	-0-	-1384	-0-	291	1	5045	2	Y	-0-			-0-
05	6572	X	5381	-0-	-1191	-0-	305	1	5076	2	Y	-0-			-0-
06	6330	X	4350	-0-	-1980	-0-	237	1	4113	2	Y	-0-			-0-
07	6541	X	2976	-0-	-3565	-0-	149	1	2827	2	Y	-0-			-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	286	1	5338	2	Y	-0-			-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	279	1	5089	2	Y	-0-			-0-
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	289	1	5150	2	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	270	1	4929	2	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5220	-0-	-391	-0-	258	1	4962	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,815 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	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	111	1	1228	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1231	-0-	231	231	102	1	1129	2	Y	-0-			-0-
03	1616	N	1385	-0-	-231	-0-	118	1	1267	2	Y	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	138	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	151	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	118	1	1030	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	110	1	1097	2	Y	-0-			-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	2	Y	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1176	2	Y	-0-			-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1226	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-			-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,739 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	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	146	1	2588	2	Y	-0-			30
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-			30
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	166	1	2950	2	Y	35			65
							39	9							
04	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	149	1	2584	2	Y	-0-			65
05	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-			65
06	3060	X	2526	-0-	-534	-0-	137	1	2389	2	Y	-0-			65
07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	129	1	2452	2	Y	-0-			65
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	137	1	2551	2	Y	-0-			65
09	2730	X	2458	-0-	-272	-0-	128	1	2330	2	Y	-0-			65
10	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	134	1	2398	2	Y	-0-			65
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	123	1	2249	2	Y	-0-			65
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	130	1	2490	2	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	233	1	4145	2	Y	-0-			18
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	215	1	3836	2	Y	-0-			18
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	229	1	4069	2	Y	2			20
							2	9							
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	231	1	4015	2	Y	-0-			20
05	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	242	1	4028	2	Y	-0-			20
06	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	218	1	3787	2	Y	-0-			20
07	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	205	1	3875	2	Y	-0-			20
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	215	1	4021	2	Y	5			25
							6	9							
09	4260	X	2866	-0-	-1394	-0-	149	1	2717	2	Y	-0-			25
10	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	162	1	2891	2	Y	-0-			25
11	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	185	1	3381	2	Y	-0-			25
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	183	1	3518	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	80	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1405	-0-	405	405	74	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1976	N	1571	-0-	-405	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,048 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	212	1	3756	2	Y	-0-					15
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	203	1	3634	2	Y	2					17
							2	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3929	2	Y	-0-					17
04	4950	X	3973	-0-	-977	-0-	216	1	3757	2	Y	-0-					17
05	4898	X	3901	-0-	-997	-0-	221	1	3680	2	Y	-0-					17
06	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	201	1	3501	2	Y	-0-					17
07	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	181	1	3424	2	Y	-0-					17
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	188	1	3513	2	Y	-0-					17
09	3960	X	3423	-0-	-537	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	192	1	3426	2	Y	6					23
							7	9									
11	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	163	1	2987	2	Y	8					31
							9	9									
12	3689	X	2743	-0-	-946	-0-	135	1	2589	2	Y	17					48
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 43,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	210	1	2309	2	Y	-0-			-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2174	2	Y	-0-			-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	207	1	2218	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	245	1	2122	2	Y	-0-			-0-
05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	272	1	2246	2	Y	-0-			-0-
06	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	236	1	2052	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	195	1	1948	2	Y	-0-			-0-
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	211	1	2242	2	Y	-0-			-0-
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	190	1	2025	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	191	1	2035	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	213	1	2142	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	196	1	2186	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,262 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	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	336	1	5965	2	Y	2			7
							2	9							
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	297	1	5314	2	Y	1			8
							1	9							
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	326	1	5792	2	Y	2			10
							2	9							
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	327	1	5668	2	Y	-0-			10
05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	348	1	5789	2	Y	5			15
							6	9							
06	6090	X	5592	-0-	-498	-0-	304	1	5288	2	Y	-0-			15
07	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	267	1	5052	2	Y	-0-			15
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	318	1	5938	2	Y	-0-			15
09	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	300	1	5477	2	Y	3			18
							3	9							
10	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	311	1	5557	2	Y	2			20
							2	9							
11	6060	X	2548	-0-	-3512	-0-	132	1	2407	2	Y	8			28
							9	9							
12	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	296	1	5693	2	Y	17			45
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 67,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 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	2883	X	788	-0-	-2095	-0-	42	1	746	2	Y	-0-			-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	142	1	2538	2	Y	-0-			-0-
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1005	-0-	-607	-0-	57	1	948	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	923	-0-	-565	-0-	46	1	877	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	98	-0-	-982	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	528	-0-	-402	-0-	28	1	500	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-			-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	131	1	2337	2	Y	-0-			-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	147	1	2609	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	146	1	2529	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	151	1	2508	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	140	1	2426	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	135	1	2555	2	Y	-0-			-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	121	1	2260	2	Y	-0-			-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-			-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	147	1	2628	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	134	1	2457	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	128	1	2466	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,636 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	13051	X	13013	-0-	-38	-0-	694	1	12319	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	11747	-0-	-405	-0-	622	1	11125	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	12540	-0-	-914	-0-	668	1	11872	2	N	-0-			-0-
04	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	745	1	12933	2	N	-0-			-0-
05	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	811	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	708	1	12314	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	12518	-0-	-1618	-0-	628	1	11890	2	N	-0-			-0-
08	14291	X	12856	-0-	-1435	-0-	654	1	12202	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	12201	-0-	-1629	-0-	634	1	11567	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	12534	-0-	-1757	-0-	665	1	11869	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	12110	-0-	-910	-0-	628	1	11482	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	12671	-0-	-194	-0-	627	1	12044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,196 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-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: 5 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	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	173	1	3067	2	Y	-0-			15
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1704	2	Y	-0-			15
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	163	1	2892	2	Y	-0-			15
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	190	1	3294	2	Y	-0-			15
05	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	153	1	2549	2	Y	-0-			15
06	3150	X	2575	-0-	-575	-0-	140	1	2435	2	Y	-0-			15
07	3596	X	2833	-0-	-763	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-			15
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	-0-			15
09	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	144	1	2625	2	Y	-0-			15
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2728	2	Y	-0-			15
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	180	1	3281	2	Y	-0-			15
*12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 35,798 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1094	-0-	94	94	58	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03	1402	N	1308	-0-	-94	-0-	70	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	64	1	1117	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	60	1	1135	2	Y	-0-			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-			-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,390 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	7409	X	7183	-0-	-226	-0-	383	1	6800	2	Y	-0-			3
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	364	1	6513	2	Y	-0-			3
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	382	1	6787	2	Y	-0-			3
04	8160	X	6907	-0-	-1253	-0-	376	1	6531	2	Y	-0-			3
05	7936	X	7059	-0-	-877	-0-	400	1	6659	2	Y	-0-			3
06	7380	X	6797	-0-	-583	-0-	370	1	6427	2	Y	-0-			3
07	7626	X	5473	-0-	-2153	-0-	274	1	5199	2	Y	-0-			3
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	338	1	6311	2	Y	-0-			3
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	338	1	6162	2	Y	-0-			3
10	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	343	1	6123	2	Y	-0-			3
11	6810	X	5244	-0-	-1566	-0-	272	1	4972	2	Y	-0-			3
*12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6492	2	Y	4			7
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 79,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	2	Y	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	488	-0-	-163	-0-	24	1	464	2	Y	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	21	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-			-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 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	9951	X	-0-	-0-	-9951	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		166	-0-	166	270	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
08	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	343	1	6096	2	Y	-0-			-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	322	1	5760	2	Y	-0-			-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	297	1	5287	2	Y	-0-			-0-
04	6240	X	3540	-0-	-2700	-0-	193	1	3347	2	Y	-0-			-0-
05	6727	X	3450	-0-	-3277	-0-	196	1	3254	2	Y	-0-			-0-
06	6510	X	3073	-0-	-3437	-0-	167	1	2906	2	Y	-0-			-0-
07	6727	X	3530	-0-	-3197	-0-	177	1	3353	2	Y	-0-			-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	207	1	3869	2	Y	-0-			-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	252	1	4596	2	Y	-0-			-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	284	1	5074	2	Y	-0-			-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	280	1	5115	2	Y	-0-			-0-
*12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	289	1	5547	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,211 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	91850	X	16698	-0-	-75152	-0-	890	1	15808	2	Y	-0-			-0-
02	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	777	1	13896	2	Y	-0-			-0-
03	17856	X	15430	-0-	-2426	-0-	822	1	14608	2	Y	-0-			-0-
04	17280	X	14423	-0-	-2857	-0-	786	1	13637	2	Y	-0-			-0-
05	17856	X	13914	-0-	-3942	-0-	789	1	13125	2	Y	-0-			-0-
06	16170	X	3603	-0-	-12567	-0-	196	1	3407	2	Y	-0-			-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	-0-			-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-			-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,741 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	16182	X	13985	-0-	-2197	-0-	746	1	13239	2	Y	-0-			-0-
02	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	711	1	12723	2	Y	-0-			-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	632	1	11229	2	Y	-0-			-0-
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	856	1	14860	2	Y	-0-			-0-
05	15779	X	15089	-0-	-690	-0-	856	1	14233	2	Y	-0-			-0-
06	14400	X	13496	-0-	-904	-0-	734	1	12762	2	Y	-0-			-0-
07	16244	X	13895	-0-	-2349	-0-	697	1	13198	2	Y	-0-			-0-
08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	632	1	11800	2	Y	-0-			-0-
09	15720	X	12710	-0-	-3010	-0-	660	1	12050	2	Y	-0-			-0-
10	15097	X	11766	-0-	-3331	-0-	624	1	11142	2	Y	-0-			-0-
11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	765	1	13990	2	Y	-0-			-0-
12	13888	X	11682	-0-	-2206	-0-	578	1	11104	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,821 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	8308	X	7435	-0-	-873	-0-	396	1	7039	2	Y	-0-			-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	354	1	6326	2	Y	-0-			-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	228	1	4060	2	Y	-0-			-0-
04	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	330	1	5734	2	Y	-0-			-0-
05	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	372	1	6193	2	Y	-0-			-0-
06	7200	X	6210	-0-	-990	-0-	338	1	5872	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	317	1	6003	2	Y	-0-			-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	332	1	6204	2	Y	-0-			-0-
09	6360	X	5494	-0-	-866	-0-	285	1	5209	2	Y	-0-			-0-
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	374	1	6678	2	Y	-0-			-0-
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	363	1	6636	2	Y	-0-			-0-
*12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	367	1	7040	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,050 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	18910	X	16111	-0-	-2799	-0-	859	1	15252	2	Y	-0-			-0-
02	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	772	1	13810	2	Y	-0-			-0-
03	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	835	1	14848	2	Y	-0-			-0-
04	16110	X	15233	-0-	-877	-0-	830	1	14403	2	Y	-0-			-0-
05	16647	X	14716	-0-	-1931	-0-	835	1	13881	2	Y	-0-			-0-
06	15630	X	14797	-0-	-833	-0-	805	1	13992	2	Y	-0-			-0-
07	16151	X	15476	-0-	-675	-0-	776	1	14700	2	Y	-0-			-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	777	1	14495	2	Y	-0-			-0-
09	15240	X	14651	-0-	-589	-0-	761	1	13890	2	Y	-0-			-0-
10	15469	X	14822	-0-	-647	-0-	786	1	14036	2	Y	-0-			-0-
11	14970	X	14414	-0-	-556	-0-	748	1	13666	2	Y	-0-			-0-
12	15469	X	14990	-0-	-479	-0-	742	1	14248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,747 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	8587	X	8234	-0-	-353	-0-	439	1	7795	2	Y	-0-			-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	283	1	5070	2	Y	-0-			-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	477	1	8477	2	Y	-0-			-0-
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	447	1	7758	2	Y	-0-			-0-
05	8246	X	8212	-0-	-34	-0-	466	1	7746	2	Y	-0-			-0-
06	8010	X	7793	-0-	-217	-0-	424	1	7369	2	Y	-0-			-0-
07	8277	X	7778	-0-	-499	-0-	390	1	7388	2	Y	-0-			-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	404	1	7541	2	Y	-0-			-0-
09	8220	X	7520	-0-	-700	-0-	391	1	7129	2	Y	-0-			-0-
10	8215	X	7313	-0-	-902	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-			-0-
11	7800	X	7120	-0-	-680	-0-	369	1	6751	2	Y	-0-			-0-
12	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	385	1	7392	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,204 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	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	537	1	9532	2	Y	-0-			-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	482	1	8614	2	Y	-0-			-0-
03	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	521	1	9256	2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	9551	-0-	-229	-0-	520	1	9031	2	Y	-0-			-0-
05	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	556	1	9245	2	Y	-0-			-0-
06	9750	X	7230	-0-	-2520	-0-	393	1	6837	2	Y	-0-			-0-
07	10075	X	4304	-0-	-5771	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-			-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	408	1	7610	2	Y	-0-			-0-
09	9540	X	9048	-0-	-492	-0-	470	1	8578	2	Y	-0-			-0-
10	9796	X	9693	-0-	-103	-0-	514	1	9179	2	Y	-0-			-0-
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	467	1	8532	2	Y	-0-			-0-
12	9362	X	9193	-0-	-169	-0-	455	1	8738	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,779 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	15996	X	14751	-0-	-1245	-0-	786	1	13965	2	Y	-0-			-0-
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	704	1	12597	2	Y	-0-			-0-
03	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	778	1	13830	2	Y	-0-			-0-
04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	764	1	13269	2	Y	-0-			-0-
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	770	1	12815	2	Y	-0-			-0-
06	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	782	1	13599	2	Y	-0-			-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	675	1	12788	2	Y	-0-			-0-
08	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	748	1	13956	2	Y	-0-			-0-
09	14370	X	13402	-0-	-968	-0-	696	1	12706	2	Y	-0-			-0-
10	14849	X	14449	-0-	-400	-0-	767	1	13682	2	Y	-0-			-0-
11	14370	X	13606	-0-	-764	-0-	706	1	12900	2	Y	-0-			-0-
12	14694	X	13807	-0-	-887	-0-	683	1	13124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,090 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	678	1	12046	2	Y	-0-			-0-
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	373	1	6679	2	Y	-0-			-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	463	1	8224	2	Y	-0-			-0-
04	12300	X	9866	-0-	-2434	-0-	537	1	9329	2	Y	-0-			-0-
05	12710	X	10133	-0-	-2577	-0-	575	1	9558	2	Y	-0-			-0-
06	12300	X	9619	-0-	-2681	-0-	523	1	9096	2	Y	-0-			-0-
07	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	488	1	9239	2	Y	-0-			-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	498	1	9285	2	Y	-0-			-0-
09	9870	X	9514	-0-	-356	-0-	494	1	9020	2	Y	-0-			-0-
10	10137	X	9507	-0-	-630	-0-	504	1	9003	2	Y	-0-			-0-
11	9630	X	9355	-0-	-275	-0-	485	1	8870	2	Y	-0-			-0-
12	9827	X	9680	-0-	-147	-0-	479	1	9201	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20109	-0-	-1715	-0-	1072	1	19037	2	Y	-0-			-0-
02	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	966	1	17278	2	Y	-0-			-0-
03	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1055	1	18750	2	Y	-0-			-0-
04	20250	X	19011	-0-	-1239	-0-	1036	1	17975	2	Y	-0-			-0-
05	20770	X	17668	-0-	-3102	-0-	1002	1	16666	2	Y	-0-			-0-
06	19560	X	17691	-0-	-1869	-0-	962	1	16729	2	Y	-0-			-0-
07	20212	X	19988	-0-	-224	-0-	1002	1	18986	2	Y	-0-			-0-
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	999	1	18645	2	Y	-0-			-0-
09	19020	X	18617	-0-	-403	-0-	967	1	17650	2	Y	-0-			-0-
10	19995	X	18828	-0-	-1167	-0-	999	1	17829	2	Y	-0-			-0-
11	19350	X	17753	-0-	-1597	-0-	921	1	16832	2	Y	-0-			-0-
12	19995	X	18862	-0-	-1133	-0-	934	1	17928	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	382	1	6787	2	Y	-0-			-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	269	1	4819	2	Y	-0-			-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	396	1	7040	2	Y	-0-			-0-
04	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	351	1	6086	2	Y	-0-			-0-
05	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	335	1	5572	2	Y	-0-			-0-
06	7200	X	6542	-0-	-658	-0-	356	1	6186	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	6086	-0-	-1354	-0-	305	1	5781	2	Y	-0-			-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	250	1	4656	2	Y	-0-			-0-
09	6540	X	4043	-0-	-2497	-0-	210	1	3833	2	Y	-0-			-0-
10	6758	X	4095	-0-	-2663	-0-	217	1	3878	2	Y	-0-			-0-
11	6540	X	4662	-0-	-1878	-0-	242	1	4420	2	Y	-0-			-0-
12	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	244	1	4688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,303 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	17298	X	15912	-0-	-1386	-0-	848	1	15064	2	Y	-0-			-0-
02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	741	1	13257	2	Y	-0-			-0-
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	888	1	15786	2	Y	-0-			-0-
04	16050	X	14197	-0-	-1853	-0-	773	1	13424	2	Y	-0-			-0-
05	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	1000	1	16625	2	Y	-0-			-0-
06	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	903	1	15704	2	Y	-0-			-0-
07	16678	X	16546	-0-	-132	-0-	830	1	15716	2	Y	-0-			-0-
08	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	840	1	15669	2	Y	-0-			-0-
09	17070	X	15725	-0-	-1345	-0-	817	1	14908	2	Y	-0-			-0-
10	17639	X	15710	-0-	-1929	-0-	833	1	14877	2	Y	-0-			-0-
11	16620	X	15056	-0-	-1564	-0-	781	1	14275	2	Y	-0-			-0-
12	16554	X	15378	-0-	-1176	-0-	761	1	14617	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,937 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	17515	X	15671	-0-	-1844	-0-	1304	1	14367	2	Y	-0-			149
02	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1149	1	12675	2	Y	-0-			149
03	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	1269	1	13638	2	Y	-0-			149
04	16530	X	11478	-0-	-5052	-0-	1188	1	10290	2	Y	-0-			149
05	15686	X	11187	-0-	-4499	-0-	1209	1	9978	2	Y	-0-			149
06	15180	X	11080	-0-	-4100	-0-	1141	1	9939	2	Y	-0-			149
07	15314	X	11529	-0-	-3785	-0-	1048	1	10481	2	Y	-0-			149
08	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	1039	1	11028	2	Y	-0-			149
09	11490	X	10982	-0-	-508	-0-	943	1	10039	2	Y	-0-			149
10	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1012	1	10766	2	Y	-0-			149
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	1101	1	11081	2	Y	-0-			149
*12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	1183	1	13161	2	Y	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 151,029 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 #: 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	20801	X	19345	-0-	-1456	-0-	1031	1	18314	2	Y	-0-			-0-
02	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	932	1	16665	2	Y	-0-			-0-
03	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	1021	1	18143	2	Y	-0-			-0-
04	19410	X	18534	-0-	-876	-0-	1010	1	17524	2	Y	-0-			-0-
05	19964	X	18153	-0-	-1811	-0-	1029	1	17124	2	Y	-0-			-0-
06	18840	X	18542	-0-	-298	-0-	1009	1	17533	2	Y	-0-			-0-
07	19468	X	18715	-0-	-753	-0-	938	1	17777	2	Y	-0-			-0-
08	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	944	1	17617	2	Y	-0-			-0-
09	18540	X	17705	-0-	-835	-0-	920	1	16785	2	Y	-0-			-0-
10	19158	X	18067	-0-	-1091	-0-	958	1	17109	2	Y	-0-			-0-
11	18540	X	17222	-0-	-1318	-0-	893	1	16329	2	Y	-0-			-0-
12	18724	X	17794	-0-	-930	-0-	881	1	16913	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,399 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	16461	X	14852	-0-	-1609	-0-	792	1	14060	2	Y	-0-			-0-
02	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	721	1	12892	2	Y	-0-			-0-
03	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	783	1	13912	2	Y	-0-			-0-
04	14970	X	14290	-0-	-680	-0-	778	1	13512	2	Y	-0-			-0-
05	15407	X	14446	-0-	-961	-0-	819	1	13627	2	Y	-0-			-0-
06	14580	X	13655	-0-	-925	-0-	743	1	12912	2	Y	-0-			-0-
07	15066	X	13117	-0-	-1949	-0-	658	1	12459	2	Y	-0-			-0-
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	629	1	11735	2	Y	-0-			-0-
09	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	756	1	13787	2	Y	-0-			-0-
10	14446	X	14364	-0-	-82	-0-	762	1	13602	2	Y	-0-			-0-
11	13650	X	13604	-0-	-46	-0-	706	1	12898	2	Y	-0-			-0-
12	15035	X	14086	-0-	-949	-0-	697	1	13389	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,629 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	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	684	1	12137	2	Y	-0-			-0-
02	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	652	1	11662	2	Y	-0-			-0-
03	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	683	1	12146	2	Y	-0-			-0-
04	13230	X	12873	-0-	-357	-0-	701	1	12172	2	Y	-0-			-0-
05	13640	X	11758	-0-	-1882	-0-	667	1	11091	2	Y	-0-			-0-
06	13200	X	12939	-0-	-261	-0-	704	1	12235	2	Y	-0-			-0-
07	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	612	1	11603	2	Y	-0-			-0-
08	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	656	1	12239	2	Y	-0-			-0-
09	12930	X	12078	-0-	-852	-0-	628	1	11450	2	Y	-0-			-0-
10	13361	X	12264	-0-	-1097	-0-	651	1	11613	2	Y	-0-			-0-
11	12930	X	11807	-0-	-1123	-0-	612	1	11195	2	Y	-0-			-0-
12	12896	X	12500	-0-	-396	-0-	619	1	11881	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,293 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	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	544	1	9656	2	Y	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	454	1	8125	2	Y	-0-					-0-
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	476	1	8468	2	Y	-0-					-0-
04	10800	X	8649	-0-	-2151	-0-	471	1	8178	2	Y	-0-					-0-
05	10850	X	8520	-0-	-2330	-0-	483	1	8037	2	Y	-0-					-0-
06	9870	X	8283	-0-	-1587	-0-	451	1	7832	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8514	-0-	-972	-0-	427	1	8087	2	Y	-0-					-0-
08	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	417	1	7791	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8290	-0-	-350	-0-	431	1	7859	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8189	-0-	-367	-0-	434	1	7755	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	397	1	7259	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	7759	-0-	-797	-0-	384	1	7375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,791 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	7967	X	7405	-0-	-562	-0-	395	1	7010	2	Y	-0-					-0-
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	338	1	6050	2	Y	-0-					-0-
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	379	1	6728	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6851	-0-	-529	-0-	373	1	6478	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	6705	-0-	-921	-0-	380	1	6325	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	4322	-0-	-2848	-0-	235	1	4087	2	Y	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	365	1	6914	2	Y	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	386	1	7049	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6981	-0-	-304	-0-	370	1	6611	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6531	-0-	-519	-0-	339	1	6192	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6356	-0-	-1332	-0-	315	1	6041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,269 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	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	314	1	5578	2	Y	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	251	1	4493	2	Y	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	332	1	5897	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	319	1	5537	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	335	1	5578	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5603	-0-	-367	-0-	305	1	5298	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	290	1	5497	2	Y	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	297	1	5543	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	291	1	5319	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5211	-0-	-710	-0-	276	1	4935	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5339	-0-	-301	-0-	277	1	5062	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	269	1	5159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,452 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	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	521	1	9245	2	Y	-0-			-0-
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	465	1	8322	2	Y	-0-			-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-			-0-
04	9450	X	9214	-0-	-236	-0-	502	1	8712	2	Y	-0-			-0-
05	9765	X	7843	-0-	-1922	-0-	445	1	7398	2	Y	-0-			-0-
06	9450	X	8863	-0-	-587	-0-	482	1	8381	2	Y	-0-			-0-
07	9734	X	8570	-0-	-1164	-0-	430	1	8140	2	Y	-0-			-0-
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	424	1	7914	2	Y	-0-			-0-
09	9210	X	8457	-0-	-753	-0-	439	1	8018	2	Y	-0-			-0-
10	9145	X	8559	-0-	-586	-0-	454	1	8105	2	Y	-0-			-0-
11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	447	1	8170	2	Y	-0-			-0-
*12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	449	1	8618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,408 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	7564	X	6533	-0-	-1031	-0-	348	1	6185	2	Y	-0-			-0-
02	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	377	1	6741	2	Y	-0-			-0-
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	361	1	6418	2	Y	-0-			-0-
04	7380	X	6240	-0-	-1140	-0-	340	1	5900	2	Y	-0-			-0-
05	7874	X	6848	-0-	-1026	-0-	388	1	6460	2	Y	-0-			-0-
06	7620	X	6532	-0-	-1088	-0-	355	1	6177	2	Y	-0-			-0-
07	7874	X	6668	-0-	-1206	-0-	334	1	6334	2	Y	-0-			-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	339	1	6332	2	Y	-0-			-0-
09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	358	1	6527	2	Y	-0-			-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	366	1	6526	2	Y	-0-			-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	345	1	6297	2	Y	-0-			-0-
12	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	343	1	6592	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,743 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-			153
02	1000	N	1198	-0-	198	198	63	1	1135	2	Y	-0-			153
03	1570	N	1372	-0-	-198	-0-	73	1	1299	2	Y	-0-			153
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-			153
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			153
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			153
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			153
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-			153
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			153
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	Y	35			188
							39	9							
11	1170	N	776	-0-	-394	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			188
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	120	1	2297	2	Y	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-2761	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			5
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	-0-			5
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-			5
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			5
05	992	N	247	-0-	-745	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			5
06	1170	N	381	-0-	-789	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			5
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			5
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			5
09	390	N	147	-0-	-243	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			5
10	3100	N	6929	-0-	3829	3829	368	1	6561	2	Y	-0-			5
11	3000	N	5342	-0-	2342	6171	277	1	5062	2	Y	3			8
							3	9							
*12	3100	N	4188	-0-	1088	7259	207	1	3968	2	Y	12			20
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	964	1	17114	2	Y	-0-			-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	716	1	12807	2	Y	-0-			-0-
03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	709	1	12594	2	Y	-0-			-0-
04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	958	1	16625	2	Y	-0-			-0-
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	964	1	16039	2	Y	-0-			-0-
06	14100	X	11762	-0-	-2338	-0-	640	1	11122	2	Y	-0-			-0-
07	14570	X	13828	-0-	-742	-0-	693	1	13135	2	Y	-0-			-0-
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	617	1	11515	2	Y	-0-			-0-
09	17580	X	13685	-0-	-3895	-0-	711	1	12974	2	Y	-0-			-0-
10	16988	X	11358	-0-	-5630	-0-	603	1	10755	2	Y	-0-			-0-
11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	738	1	13496	2	Y	-0-			-0-
12	14136	X	13014	-0-	-1122	-0-	644	1	12370	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,503 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	532	N	122	-0-	-410	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04	150	N	208	-0-	58	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	720	N	86	-0-	-634	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-			-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	334	-0-	-716	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	190	-0-	-895	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 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	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1365	-0-	-399	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	840	N	868	-0-	28	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	899	N	182	-0-	-717	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 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	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	195	-0-	-1065	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	371	-0-	-1024	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	961	N	494	-0-	-467	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	360	-0-	-570	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,642 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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2121	-0-	-119	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1809	-0-	-671	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1665	-0-	-735	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	930	-0-	-806	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	956	-0-	-1245	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,353 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	2511	N	1821	-0-	-690	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2123	-0-	-388	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1437	-0-	-888	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	441	-0-	-759	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,259 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	3069	N	1668	-0-	-1401	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1371	-0-	-589	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2123	-0-	-574	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1312	-0-	-728	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1065	-0-	-1198	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,577 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	3317	X	2445	-0-	-872	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2868	-0-	-449	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	703	-0-	-2056	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2031	-0-	-759	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1201	-0-	-839	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,248 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	3627	X	2118	-0-	-1509	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2743	-0-	-533	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1936	-0-	-1629	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1909	-0-	-1129	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2341	-0-	-294	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1991	-0-	-737	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,624 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	369	-0-	-871	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	570	N	166	-0-	-404	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 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	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					112
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					112
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					112
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					112
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					112
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					112
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					112
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					112
09	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	2			N	-0-					112
10	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-					112
11	1020	N	671	-0-	-349	-0-	671	2			N	-0-					112
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 15,920 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	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	544	-0-	-996	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	972	-0-	-798	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,946 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	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
06	1800	X	1138	-0-	-662	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	887	-0-	-973	-0-	887	2			N	-0-			-0-
08	1860	X	1480	-0-	-380	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
09	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
10	1860	X	1192	-0-	-668	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			N	-0-			25
02	2800	N	3250	-0-	450	450	3250	2			N	-0-			25
03	3100	N	3259	-0-	159	609	3259	2			N	-0-			25
04	3000	N	2926	-0-	-74	535	2926	2			N	-0-			25
05	3007	X	1714	-0-	-1293	-0-	1714	2			N	-0-			25
06	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2			N	-0-			25
07	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	2			N	-0-			25
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			25
09	2910	X	1486	-0-	-1424	-0-	1486	2			N	-0-			25
10	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1616	2			N	-0-			25
11	2400	X	1494	-0-	-906	-0-	1494	2			N	-0-			25
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 25,364 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	3596	X	902	-0-	-2694	-0-	31	1	871	2	Y	-0-			12
02	2968	X	1140	-0-	-1828	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-			12
03	2852	X	569	-0-	-2283	-0-	19	1	550	2	Y	-0-			12
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	92	1	2988	2	Y	-0-			12
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	Y	-0-			12
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	-0-			12
07	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	104	1	2877	2	Y	-0-			12
08	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	115	1	3132	2	Y	-0-			12
09	3690	X	3098	-0-	-592	-0-	3098	2			Y	-0-			12
10	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3007	2			Y	-0-			12
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-			12
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 31,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	549	-0-	-1311	-0-	19	1	530	2	N	-0-			182
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	N	-0-			182
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-			182
04	540	N	59	-0-	-481	-0-	2	1	57	2	N	-0-			182
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	67	1	2001	2	N	-0-			182
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-			182
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	N	-0-			182
08	2077	N	1363	-0-	-714	-0-	48	1	1315	2	N	-0-			182
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			182
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			182
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			182
*12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 17,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			20
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			20
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			20
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			20
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			20
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			20
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			20
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			20
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 925 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	Y	-0-			95
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-			95
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-			95
04	720	N	314	-0-	-406	-0-	9	1	305	2	Y	-0-			95
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	20	1	601	2	Y	-0-			95
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-			95
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-			95
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	603	2	Y	-0-			95
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-			95
10	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			Y	-0-			95
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			95
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 7,841 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	66	1	1876	2	Y	-0-					143
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	59	1	1731	2	Y	-0-					143
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	Y	-0-					143
04	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	45	1	1470	2	Y	-0-					143
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	67	1	2001	2	Y	-0-					143
06	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	63	1	1725	2	Y	-0-					143
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	-0-					143
08	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-					143
09	1800	N	857	-0-	-943	-0-	857	2			Y	-0-					143
10	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2			Y	-0-					143
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					143
*12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 20,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	18	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	465	-0-	-225	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			Y	-0-					-0-
*12	2960	N	2789	-0-	-171	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-					30
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					30
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					30
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-					30
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
11	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					30
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,443 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		554	-0-	554	554	18	1	536	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		478	-0-	478	1032	16	1	462	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		614	-0-	614	1646	18	1	596	2	Y	-0-			-0-
05	1791	X	145	-0-	-1646	-0-	5	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	29	-0-	-421	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	48	-0-	-572	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 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	2139	N	741	-0-	-1398	-0-	25	1	716	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1097	-0-	-611	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-			-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-			-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	46	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	66	1	1994	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1136	-0-	-1054	-0-	40	1	1096	2	Y	-0-			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	55	1	1531	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1612	-0-	-434	-0-	57	1	1555	2	Y	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
10	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,714 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	899	N	462	-0-	-437	-0-	16	1	446	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	450	-0-	-306	-0-	15	1	435	2	Y	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	649	2	Y	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-			-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 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	3100	N	3351	-0-	251	604	115	1	3236	2	Y	-0-			-0-
02	3831	X	3227	-0-	-604	-0-	107	1	3120	2	Y	-0-			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	127	1	3628	2	Y	-0-			-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	129	1	4190	2	Y	-0-			-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	116	1	3484	2	Y	-0-			-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	141	1	3842	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	115	1	3200	2	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	124	1	3360	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	2327	-0-	-1483	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
10	3937	X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			Y	-0-			-0-
11	3810	X	2279	-0-	-1531	-0-	2279	2			Y	-0-			-0-
12	3472	X	1834	-0-	-1638	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2121	-0-	-1072	-0-	73	1	2048	2	Y	-0-			-0-
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-			-0-
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-			-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2811	2	Y	-0-			-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	-0-			-0-
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	92	1	2522	2	Y	-0-			-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	2	Y	-0-			-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	2	Y	-0-			-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-			-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-			-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	3568	-0-	-958	-0-	122	1	3446	2	Y	-0-			-0-
02	4564	X	4218	-0-	-346	-0-	140	1	4078	2	Y	-0-			-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	199	1	5712	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4647	-0-	-303	-0-	139	1	4508	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	139	1	4185	2	Y	-0-			-0-
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	227	1	6203	2	Y	-0-			-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	214	1	5934	2	Y	-0-			-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	234	1	6342	2	Y	-0-			-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-			-0-
10	5177	X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			Y	-0-			-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-			-0-
12	5177	X	3955	-0-	-1222	-0-	3955	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,270 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 #: 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	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	214	1	6036	2	Y	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	148	1	4324	2	Y	-0-			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	157	1	4502	2	Y	-0-			-0-
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	219	1	7094	2	Y	-0-			-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	166	1	4997	2	Y	-0-			-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	221	1	6036	2	Y	-0-			-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	195	1	5406	2	Y	-0-			-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	172	1	4676	2	Y	-0-			-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-			-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-			-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-			-0-
*12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	Y	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	2	Y	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	354	-0-	-186	-0-	11	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	257	-0-	-283	-0-	9	1	248	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	557	-0-	-249	-0-	20	1	537	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
12	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	X	1221	-0-	-1445	-0-	42	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1577	-0-	-467	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3336	-0-	236	236	113	1	3223	2	Y	-0-			-0-
04	2384	N	2148	-0-	-236	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-			-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	96	1	2896	2	Y	-0-			-0-
06	2400	X	2020	-0-	-380	-0-	71	1	1949	2	Y	-0-			-0-
07	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	75	1	2080	2	Y	-0-			-0-
08	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-			-0-
09	2400	X	1009	-0-	-1391	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
10	2480	X	1983	-0-	-497	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,215 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 #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	34	-0-	-710	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	16	-0-	-704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		146	-0-	146	146	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		189	-0-	189	335	189	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	455	120	2			Y	-0-					-0-
11	469	X	14	-0-	-455	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3364	-0-	264	264	115	1	3249	2	Y	-0-					-0-
02	3175	X	2911	-0-	-264	-0-	97	1	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	103	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	110	1	2993	2	Y	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	111	1	3020	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610	X	85	-0-	-2525	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,853 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 #: 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	3100	N	3459	-0-	359	409	118	1	3341	2	Y	-0-			-0-
02	2427	N	2018	-0-	-409	-0-	67	1	1951	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3614	-0-	514	514	122	1	3492	2	Y	-0-			-0-
04	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	59	1	1906	2	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	88	1	2640	2	Y	-0-			-0-
06	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	78	1	2136	2	Y	-0-			-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	-0-			-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	113	1	3075	2	Y	-0-			-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			-0-
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-
11	2640	X	1431	-0-	-1209	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
12	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,152 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	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	126	1	3549	2	Y	-0-			-0-
02	5516	X	1877	-0-	-3639	-0-	62	1	1815	2	Y	-0-			-0-
03	6107	X	1320	-0-	-4787	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-			-0-
04	5910	X	725	-0-	-5185	-0-	22	1	703	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	156	1	4702	2	Y	-0-			-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	183	1	4986	2	Y	-0-			-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	143	1	3892	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	3133	-0-	-2027	-0-	3133	2			Y	-0-			-0-
10	5332	X	3535	-0-	-1797	-0-	3535	2			Y	-0-			-0-
11	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
12	4030	X	1612	-0-	-2418	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	Y	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	2	Y	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	48	1	1570	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	54	1	1619	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	963	-0-	-747	-0-	34	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	741	-0-	-933	-0-	26	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	879	-0-	-795	-0-	31	1	848	2	Y	-0-			-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,543 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	30	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	30	1	899	2	Y	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	7	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
11	960	N	540	-0-	-420	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,752 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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	123	1	3473	2	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3388	-0-	-140	-0-	112	1	3276	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	100	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	347	-0-	-3433	-0-	10	1	337	2	Y	-0-			-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	135	1	4069	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	116	1	3166	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	2400	-0-	-1351	-0-	84	1	2316	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	1319	-0-	-2461	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
10	3906	X	2400	-0-	-1506	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
11	3270	X	1466	-0-	-1804	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-
*12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	101	1	2841	2	Y	-0-			-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	Y	-0-			-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	128	1	3667	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	74	1	2410	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	102	1	3055	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	2486	-0-	-1264	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	1928	-0-	-1947	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	123	1	3330	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-			-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-			-0-
12	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,364 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	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	135	1	3815	2	Y	-0-			-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	2	Y	-0-			-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	192	1	5503	2	Y	-0-			-0-
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	174	1	5633	2	Y	-0-			-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	215	1	5875	2	Y	-0-			-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	203	1	5626	2	Y	-0-			-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	233	1	6315	2	Y	-0-			-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-			-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-			-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-			-0-
*12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			48
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			48
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			48
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			48
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-			48
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			48
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			48
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			48
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			48
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			48
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			48
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	Y	-0-			-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	143	1	4182	2	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	140	1	4022	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	126	1	4072	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3565	-0-	-1209	-0-	115	1	3450	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	3455	-0-	-1165	-0-	122	1	3333	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	128	1	3538	2	Y	-0-			-0-
08	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	111	1	3000	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-			-0-
11	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	2			Y	-0-			-0-
12	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,772 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 "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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	133	1	3756	2	Y	-0-					35
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	132	1	3830	2	Y	-0-					35
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	Y	-0-					35
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	136	1	4404	2	Y	-0-					35
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	143	1	4320	2	Y	-0-					35
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	2	Y	-0-					35
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	173	1	4784	2	Y	-0-					35
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	4339	2	Y	-0-					35
09	3240	X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			Y	-0-					35
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					35
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					35
*12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 52,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	X	1781	-0-	-234	-0-	61	1	1720	2	Y	-0-					29
02	1512	X	1302	-0-	-210	-0-	43	1	1259	2	Y	-0-					29
03	1488	X	1380	-0-	-108	-0-	47	1	1333	2	Y	-0-					29
04	1710	X	1116	-0-	-594	-0-	33	1	1083	2	Y	-0-					29
05	1767	X	1233	-0-	-534	-0-	40	1	1193	2	Y	-0-					29
06	1710	X	959	-0-	-751	-0-	34	1	925	2	Y	-0-					29
07	1457	X	923	-0-	-534	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					29
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	-0-					29
09	1200	X	799	-0-	-401	-0-	799	2			Y	-0-					29
10	1240	X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					29
11	1440	X	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			Y	-0-					29
12	1488	X	891	-0-	-597	-0-	891	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	123	1	3470	2	Y	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	146	1	4174	2	Y	-0-					-0-
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	162	1	5243	2	Y	-0-					-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	187	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	Y	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	162	1	4485	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	148	1	4003	2	Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
*12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,933 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 "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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	173	1	4877	2	Y	-0-			46
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	Y	-0-			46
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	170	1	4875	2	Y	-0-			46
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	124	1	4018	2	Y	-0-			46
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	128	1	3856	2	Y	-0-			46
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	145	1	3964	2	Y	-0-			46
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	151	1	4185	2	Y	-0-			46
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	142	1	3844	2	Y	-0-			46
09	3390	X	3112	-0-	-278	-0-	3112	2			Y	-0-			46
10	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	3092	2			Y	-0-			46
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-			46
*12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 47,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	115	1	3247	2	Y	-0-			-0-
02	3584	X	2060	-0-	-1524	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	102	1	2923	2	Y	-0-			-0-
04	3840	X	2031	-0-	-1809	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	90	1	2707	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	1675	-0-	-1565	-0-	59	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	1536	-0-	-1502	-0-	53	1	1483	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	1684	-0-	-1354	-0-	60	1	1624	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	1780	-0-	-920	-0-	1780	2			Y	-0-			-0-
10	2790	X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			Y	-0-			-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-
*12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,989 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	6262	X	5492	-0-	-770	-0-	188	1	5304	2	Y	-0-			-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	189	1	5525	2	Y	-0-			-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	168	1	4807	2	Y	-0-			-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	157	1	5096	2	Y	-0-			-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	176	1	5309	2	Y	-0-			-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	208	1	5687	2	Y	-0-			-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	2	Y	-0-			-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	162	1	4396	2	Y	-0-			-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-			-0-
10	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
11	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			Y	-0-			-0-
12	3751	X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,157 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	4018	2	Y	-0-			-0-
02	3780	X	2502	-0-	-1278	-0-	83	1	2419	2	Y	-0-			-0-
03	4185	X	1999	-0-	-2186	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	4050	X	2321	-0-	-1729	-0-	69	1	2252	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	2073	-0-	-2081	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	2924	-0-	-1096	-0-	103	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	76	1	2105	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	1572	-0-	-815	-0-	56	1	1516	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2208	-0-	-702	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-
10	3007	X	2155	-0-	-852	-0-	2155	2			Y	-0-			-0-
11	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-
12	2294	X	1633	-0-	-661	-0-	1633	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	120	1	3375	2	Y	-0-			-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	112	1	3279	2	Y	-0-			-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	130	1	3717	2	Y	-0-			-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	-0-			-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	88	1	2649	2	Y	-0-			-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	132	1	3605	2	Y	-0-			-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	-0-			-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	127	1	3432	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-			-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-			-0-
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3143	-0-	-1197	-0-	108	1	3035	2	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2111	-0-	-1025	-0-	70	1	2041	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	80	1	2282	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	86	1	2785	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	1722	-0-	-1750	-0-	55	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2304	-0-	-726	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	1854	-0-	-1122	-0-	65	1	1789	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	104	1	2826	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2674	-0-	-206	-0-	2674	2			Y	-0-			-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-			-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-			-0-
12	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,392 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 "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2520	-0-	-1603	-0-	86	1	2434	2	Y	-0-			71
02	3696	X	3530	-0-	-166	-0-	117	1	3413	2	Y	-0-			71
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	119	1	3416	2	Y	-0-			71
04	3660	X	2762	-0-	-898	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-			71
05	3906	X	3098	-0-	-808	-0-	100	1	2998	2	Y	-0-			71
06	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-			71
07	3906	X	2945	-0-	-961	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-			71
08	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	107	1	2896	2	Y	-0-			71
09	3060	X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			Y	-0-			71
10	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	2626	2			Y	-0-			71
11	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			Y	-0-			71
12	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 34,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	24	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	27	1	874	2	Y	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	28	1	756	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	24	1	665	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	43	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6114	-0-	6114	13079	210	1	5904	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		3375	-0-	3375	16454	112	1	3263	2	Y	-0-			-0-
03	22452	X	5998	-0-	-16454	-0-	202	1	5796	2	Y	-0-			-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	153	1	4966	2	Y	-0-			-0-
05	6975	X	3600	-0-	-3375	-0-	116	1	3484	2	Y	-0-			-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5790	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	2970	-0-	-3013	-0-	103	1	2867	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	3731	-0-	-2252	-0-	133	1	3598	2	Y	-0-			-0-
09	6000	X	2681	-0-	-3319	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
10	6200	X	3940	-0-	-2260	-0-	3940	2			Y	-0-			-0-
11	6000	X	5313	-0-	-687	-0-	5313	2			Y	-0-			-0-
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,018 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7171	-0-		-889	-0-	246	1	6925	2	Y	-0-			1
02	7280	X	6972	-0-		-308	-0-	231	1	6741	2	Y	-0-			1
03	6802	X	6802	-0-		-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	-0-			1
04	6930	X	6410	-0-		-520	-0-	192	1	6218	2	Y	-0-			1
05	7719	X	6506	-0-		-1213	-0-	209	1	6297	2	Y	-0-			1
06	7470	X	5774	-0-		-1696	-0-	204	1	5570	2	Y	-0-			1
07	7719	X	7107	-0-		-612	-0-	247	1	6860	2	Y	-0-			1
08	6789	X	6678	-0-		-111	-0-	237	1	6441	2	Y	-0-			1
09	6420	X	5398	-0-		-1022	-0-	5398	2			Y	-0-			1
10	7099	X	6873	-0-		-226	-0-	6873	2			Y	-0-			1
11	6870	X	4815	-0-		-2055	-0-	4815	2			Y	-0-			1
12	7099	X	3939	-0-		-3160	-0-	3939	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 74,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	105	1	2960	2	Y	-0-			-0-
02	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-			-0-
03	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	93	1	2671	2	Y	-0-			-0-
04	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	73	1	2369	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3170	-0-		70	70	102	1	3068	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3579	-0-		579	649	126	1	3453	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2711	-0-		-389	260	94	1	2617	2	Y	-0-			-0-
08	3157	X	2897	-0-		-260	-0-	103	1	2794	2	Y	-0-			-0-
09	2385	X	2385	-0-		-0-	-0-	2385	2			Y	-0-			-0-
10	2113	X	2113	-0-		-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-
11	2994	X	2994	-0-		-0-	-0-	2994	2			Y	-0-			-0-
*12	2449	X	2449	-0-		-0-	-0-	2449	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4043	-0-		-49	-0-	139	1	3904	2	Y	-0-			-0-
02	4578	X	4578	-0-		-0-	-0-	151	1	4427	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2561	-0-		-539	-0-	86	1	2475	2	Y	-0-			-0-
04	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	97	1	3144	2	Y	-0-			-0-
05	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	111	1	3337	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	1711	-0-		-1289	-0-	60	1	1651	2	Y	-0-			-0-
07	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	133	1	3618	2	Y	-0-			-0-
09	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	3341	2			Y	-0-			-0-
10	3100	X	2976	-0-		-124	-0-	2976	2			Y	-0-			-0-
11	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
12	3100	X	2485	-0-		-615	-0-	2485	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,406 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	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	2	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2070	-0-	-114	-0-	69	1	2001	2	Y	-0-			-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	Y	-0-			-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	73	1	2365	2	Y	-0-			-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	66	1	1784	2	Y	-0-			-0-
07	2418	N	1835	-0-	-583	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	72	1	1945	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,192 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	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	95	1	2678	2	Y	-0-			-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	2	Y	-0-			-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	Y	-0-			-0-
04	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	67	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	73	1	1995	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	69	1	1866	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	1047	-0-	-1023	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-			-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	19	1	560	2	Y	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	15	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	18	1	534	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
10	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,718 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	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	138	1	3881	2	Y	-0-			-0-
02	4144	X	2163	-0-	-1981	-0-	72	1	2091	2	Y	-0-			-0-
03	4588	X	2222	-0-	-2366	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	2934	-0-	-1476	-0-	88	1	2846	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	2257	-0-	-2021	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	1981	-0-	-1919	-0-	70	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2296	-0-	-742	-0-	80	1	2216	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	719	-0-	-2319	-0-	26	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-			-0-
10	2294	X	1316	-0-	-978	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
11	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,569 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	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-			44
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	78	1	2289	2	Y	-0-			44
03	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	68	1	1946	2	Y	-0-			44
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	256	1	8296	2	Y	-0-			44
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	250	1	7516	2	Y	-0-			44
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	215	1	5873	2	Y	-0-			44
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	203	1	5628	2	Y	-0-			44
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	177	1	4802	2	Y	-0-			44
09	4650	X	3042	-0-	-1608	-0-	3042	2			Y	-0-			44
10	4805	X	4240	-0-	-565	-0-	4240	2			Y	-0-			44
11	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-			44
12	4805	X	2209	-0-	-2596	-0-	2209	2			Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 53,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	284	1	8001	2	Y	-0-			-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	230	1	6719	2	Y	-0-			-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	237	1	6781	2	Y	-0-			-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	200	1	6492	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6840	-0-	-73	-0-	220	1	6620	2	Y	-0-			-0-
06	6690	X	5824	-0-	-866	-0-	206	1	5618	2	Y	-0-			-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	274	1	7589	2	Y	-0-			-0-
08	6913	X	6738	-0-	-175	-0-	239	1	6499	2	Y	-0-			-0-
09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			Y	-0-			-0-
10	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			Y	-0-			-0-
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-			-0-
*12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	-0-					95
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-					95
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					95
04	840	N	935	-0-	95	-0-	53	1	882	2	N	-0-					95
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	70	1	766	2	N	-0-					95
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-					95
07	868	N	676	-0-	-192	-0-	47	1	629	2	N	-0-					95
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	44	1	616	2	N	-0-					95
09	840	N	398	-0-	-442	-0-	43	1	355	2	N	-0-					95
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					95
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	128	1	841	2	N	-0-					95
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,653 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	739	-0-	-470	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,114 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	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	140	1	2511	2	N	32					63
							35	9									
02	2576	N	2527	-0-	-49	-0-	132	1	2387	2	N	7					70
							8	9									
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	146	1	2576	2	N	132					202
							145	9									
04	2610	N	2818	-0-	208	-0-	158	1	2642	2	N	16					218
							18	9									
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	235	1	2573	2	N	43	188	1			73
							47	9									
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					73
07	2852	N	2237	-0-	-615	-0-	156	1	2081	2	N	-0-					73
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	195	1	2704	2	N	45					118
							50	9									
09	2670	N	2439	-0-	-231	-0-	263	1	2176	2	N	-0-					118
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	198	1	2867	2	N	-0-					118
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	378	1	2483	2	N	-0-					118
*12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	334	1	2676	2	N	80					198
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	787 1 6 9	943 2	Y	5			32
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	345 1 4 9	794 2	Y	4			36
03	1612 N	842	-0-	-770	-0-	216 1 2 9	624 2	Y	2			38
04	1680 N	1001	-0-	-679	-0-	294 1 1 9	706 2	Y	1			39
05	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	295 1	745 2	Y	-0-			39
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	265 1 2 9	634 2	Y	2			41
07	1023 N	707	-0-	-316	-0-	215 1	492 2	Y	-0-			41
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	39 1	98 2	Y	-0-			41
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	243 1 1 9	565 2	Y	1			42
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	326 1 2 9	860 2	Y	2			44
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	276 1 8 9	543 2	Y	7	29 1		22
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	304 1 2 9	816 2	Y	2			24

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	4185	X	1957	-0-	-2228	-0-	887	1	1063	2	Y	6					82
							7	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1513	1	3487	2	Y	15					97
							17	9									
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1660	1	4803	2	Y	17					114
							19	9									
04	3360	X	5463	-0-	2103	-0-	1606	1	3851	2	Y	5					119
							6	9									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1603	1	4053	2	Y	2					121
							2	9									
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1619	1	3880	2	Y	8					129
							9	9									
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1694	1	3876	2	Y	-0-					129
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	2114	1	5283	2	Y	13					142
							14	9									
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1648	1	3841	2	Y	4					146
							4	9									
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1523	1	4012	2	Y	12					158
							13	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1595	1	3134	2	Y	42	114	1			86
							46	9									
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1588	1	4258	2	Y	13					99
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 64,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	441	1	528	2	Y	5					31
							6	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	268	1	617	2	Y	5					36
							6	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	794	2	Y	5					41
							6	9									
04	600	N	905	-0-	305	-0-	266	1	637	2	Y	2					43
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	267	1	675	2	Y	-0-					43
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	284	1	681	2	Y	3					46
							3	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	268	1	615	2	Y	-0-					46
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					46
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	275	1	641	2	Y	2					48
							2	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	4					52
							4	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	284	1	558	2	Y	13	37	1			28
							14	9									
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	85	1	102	2	Y	1					6
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	1					7
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	1					8
							1	9									
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	34	1	81	2	Y	-0-					8
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	35	1	89	2	Y	-0-					8
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	2	Y	-0-					8
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	23	1	51	2	Y	-0-					8
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					8
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					8
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	47	1	123	2	Y	1					9
							1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	45	1	88	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	961	N	682	-0-	-279	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	799	2	43	9	N	39					147
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	761	2	26	9	N	24					171
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	N	28	151	1			48
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	9	N	31					79
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					101
06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	761	2	14	9	N	13					114
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	940	2	18	9	N	16					130
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	919	2	35	9	N	32					162
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	N	18					180
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	932	2	186	9	N	169	147	1			202
11	930	N	753	-0-	-177	-0-	710	2	43	9	N	39					241
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					247

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 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
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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	1796	N	225	-0-	-1571	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	42	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	425	-0-	-2374	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	76	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	41	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	68	X	27	-0-	-41	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17215	X	1956	-0-	-15259	-0-	102	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2904	-0-	-288	-0-	103	1	2801	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	179	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	142	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	491	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	398	1	2192	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2505	-0-	-719	-0-	391	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	327	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2215	-0-	-905	-0-	137	1	2078	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	121	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	316	-0-	-2264	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		152	-0-	152	152	23	1	129	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		133	-0-	133	285	20	1	113	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		100	-0-	100	385	16	1	84	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		136	-0-	136	521	20	1	116	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		132	-0-	132	653	8	1	124	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		115	-0-	115	768	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		63	-0-	63	831	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	831					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		230	-0-	230	230	35	1	195	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		208	-0-	208	438	32	1	176	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		211	-0-	211	649	33	1	178	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		221	-0-	221	870	33	1	188	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		201	-0-	201	1071	12	1	189	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		189	-0-	189	1260	11	1	178	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		155	-0-	155	1415	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	1415					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		224	-0-	224	224	15	1	209	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		374	-0-	374	598	26	1	348	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY		183	-0-	183	781	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	781					N	-0-					-0-
06	781	N	-0-	-0-	-781	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

01	2511	X	2103	-0-	-408	-0-	142	1	1955	2	N	5					64
							6	9									
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	2	N	-0-					64
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	2					66
							2	9									
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	137	1	1831	2	N	1					67
							1	9									
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	137	1	1838	2	N	4					71
							4	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	137	1	1883	2	N	3	14	1			60
							3	9									
07	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	114	1	1586	2	N	-0-					60
08	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	111	1	1669	2	N	3					63
							3	9									
09	2010	N	1785	-0-	-225	-0-	115	1	1669	2	N	1					64
							1	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	2					66
							2	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-	15	1			51
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	626	-0-	-180	-0-	42	1	582	2	N	2	156	1			116
							2	9									
02	812	N	578	-0-	-234	-0-	39	1	539	2	N	-0-					116
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	40	1	522	2	N	1					117
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	N	2					119
							2	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	N	2					121
							2	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1	6	1			116
							1	9									
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	42	1	588	2	N	-0-					116
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2015	2	N	4					120
							4	9									
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	184	1	2671	2	N	1					121
							1	9									
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	203	1	2758	2	N	3					124
							3	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	149	1	1967	2	N	7	10	1			121
							8	9									
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2124	2	N	4					125
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1935	-0-	-80	-0-	131	1	1798	2	N	5					119
							6	9									
02	1876	N	1707	-0-	-169	-0-	116	1	1591	2	N	-0-					119
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	134	1	1771	2	N	2					121
							2	9									
04	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	119	1	1599	2	N	5					126
							6	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1819	2	N	5					131
							6	9									
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	125	1	1718	2	N	2	16	1			117
							2	9									
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	118	1	1635	2	N	-0-					117
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	N	4					121
							4	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					121
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	135	1	1833	2	N	2					123
							2	9									
11	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	133	1	1751	2	N	6	17	1			112
							7	9									
12	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1760	2	N	3					115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1333	-0-	-310	-0-	89	1	1224	2	N	18					146
						20	9									
02	1344 N	1186	-0-	-158	-0-	80	1	1106	2	N	-0-					146
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	2	N	2					148
						2	9									
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1288	2	N	4					152
						4	9									
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	109	1	1470	2	N	4					156
						4	9									
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1374	2	N	1	12	1			145
						1	9									
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	93	1	1295	2	N	1					146
						1	9									
08	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	94	1	1412	2	N	4					150
						4	9									
09	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	77	1	1124	2	N	-0-					150
10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	83	1	1136	2	N	1					151
						1	9									
11	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	81	1	1060	2	N	4	13	1			142
						4	9									
12	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	79	1	1069	2	N	2					144
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4068	-0-	-272	-0-	274	1	3771	2	N	21					195
							23	9									
02	3920	X	3543	-0-	-377	-0-	237	1	3271	2	N	32					227
							35	9									
03	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	288	1	3798	2	N	35					262
							39	9									
04	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	266	1	3570	2	N	27					289
							30	9									
05	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	260	1	3487	2	N	8					297
							9	9									
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	282	1	3883	2	N	10	33	1			274
							11	9									
07	4123	X	3523	-0-	-600	-0-	236	1	3278	2	N	8					282
							9	9									
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	24					306
							26	9									
09	4170	X	4138	-0-	-32	-0-	267	1	3868	2	N	3					309
							3	9									
10	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	249	1	3389	2	N	11	173	1			147
							12	9									
11	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	240	1	3153	2	N	27	35	1			139
							30	9									
12	4309	X	3699	-0-	-610	-0-	253	1	3434	2	N	11					150
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					178
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	N	11	144	1			45
							12	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	-0-					45
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					45
05	930	N	500	-0-	-430	-0-	35	1	465	2	N	-0-					45
06	570	N	171	-0-	-399	-0-	12	1	159	2	N	-0-					45
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					45
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	26	1	388	2	N	-0-					45
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					45
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					45
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	N	-0-					45
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					7
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	45	1	622	2	N	-0-					7
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	N	-0-					7
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					7
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	49	1	652	2	N	-0-					7
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	41	1	560	2	N	-0-					7
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	32	1	449	2	N	-0-					7
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	36	1	546	2	N	-0-					7
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	36	1	527	2	N	-0-					7
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					7
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	N	-0-					7
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	35	1	479	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	154	1	2117	2	N	-0-					27
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	138	1	1898	2	N	-0-					27
03	2294	N	1983	-0-	-311	-0-	140	1	1843	2	N	-0-					27
04	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	137	1	1841	2	N	-0-					27
05	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	142	1	1906	2	N	-0-					27
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	2	N	-0-					27
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	135	1	1866	2	N	-0-					27
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2146	2	N	-0-					27
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	139	1	2022	2	N	-0-					27
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	148	1	2012	2	N	-0-					27
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	150	1	1970	2	N	5					32
							6	9									
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	141	1	1915	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	136	1	1868	2	N	4					49
							4	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1755	2	N	11					60
							12	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1928	2	N	4					64
							4	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	132	1	1769	2	N	8					72
							9	9									
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	132	1	1772	2	N	30					102
							33	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	1902	2	N	24					126
							26	9									
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	117	1	1622	2	N	15	76	1			65
							17	9									
08	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	116	1	1749	2	N	10					75
							11	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	116	1	1686	2	N	4					79
							4	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	3					82
							3	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-					82
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	126	1	1715	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	729	-0-	-108	-0-	49	1	678	2	N	2					99
							2	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	-0-					99
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	1					100
							1	9									
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	48	1	643	2	N	2					102
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	2					104
							2	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	47	1	644	2	N	-0-	6	1			98
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	N	-0-					98
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	708	2	N	2					100
							2	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-					100
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1					101
							1	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	5	7	1			99
							6	9									
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	50	1	680	2	N	3					102
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	921	-0-	-195	-0-	62	1	846	2	N	12	174	1			72
							13	9									
02	756	N	437	-0-	-319	-0-	30	1	407	2	N	-0-					72
03	1116	N	442	-0-	-674	-0-	31	1	411	2	N	-0-					72
04	900	N	473	-0-	-427	-0-	33	1	440	2	N	-0-					72
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					72
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					72
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	N	-0-					72
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	29	1	436	2	N	-0-					72
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	33	1	485	2	N	-0-					72
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-					72
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	N	-0-					72
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					15
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					15
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					15
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					15
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					15
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					15
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					15
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					15
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 398 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	3346					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3346																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3346																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3346					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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	403	N	148	-0-	-255 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	63	-0-	-477 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	392	N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	450	N	283	-0-	-167 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 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	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	0	N	493	-0-	493 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	407	-0-	-42 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 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-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	0	N	329	-0-	329 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 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	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	660	N	407	-0-	-253	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 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	378	-0-	378	128087	378	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	166	-0-	166	128253	166	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	217	-0-	217	128470	217	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	19	-0-	19	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	802	-0-	802	802	802	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	850	-0-	850	1652	850	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1013	-0-	1013	2665	1013	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	814	-0-	814	3479	814	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	755	-0-	755	4234	755	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	924	-0-	924	5158	924	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	853	-0-	853	6011	853	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	880	-0-	880	6891	880	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	863	-0-	863	145020	863	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	690	-0-	690	145710	690	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	753	-0-	753	146463	753	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	859	-0-	859	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1019	-0-	1019	1019	1019	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	970	-0-	970	1989	970	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	932	-0-	932	2921	932	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	989	-0-	989	3910	989	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	940	-0-	940	4850	940	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	972	-0-	972	5822	972	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	891	-0-	891	6713	891	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	886	-0-	886	7599	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	2324	-0-	914	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,232 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1011	-0-	81	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	210	N	337	-0-	127	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	300	N	363	-0-	63	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1387	-0-	157	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 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	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	535	-0-	-488	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	150	N	940	-0-	790	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,184 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 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

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	62	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	59	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,123 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

01	10788	X	9814	-0-	-974	-0-	504	1	3305	2	N	11	8	1			109
							5993	3	12	9							
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9835	2	15	9	N	14	50	1			73
03	10757	X	10554	-0-	-203	-0-	521	1	3400	2	N	13	66	1			20
							6619	3	14	9							
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	521	1	3680	2	N	-0-					20
							6419	3									
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	530	1	10722	2	N	14	16	1			18
							15	9									
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	560	1	11090	2	N	12	22	1			8
							13	9									
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	552	1	11563	2	N	17	19	1			6
							19	9									
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	529	1	11098	2	N	11					17
							12	9									
09	11670	X	11292	-0-	-378	-0-	514	1	10760	2	N	16					33
							18	9									
10	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	478	1	10810	2	N	8	26	1			15
							9	9									
11	11730	X	9684	-0-	-2046	-0-	452	1	9226	2	N	5	11	1			9
							6	9									
12	12121	X	9855	-0-	-2266	-0-	479	1	9375	2	N	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 129,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	106	1	826	2	N	-0-	38	1			130
							1497	3									
02	2240	N	2193	-0-	-47	-0-	110	1	750	2	N	-0-					130
							1333	3									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	122	1	761	2	N	-0-	12	1			118
							1482	3									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	N	-0-					118
							1658	3									
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	77	1	2968	2	N	-0-					118
06	3000	N	3040	-0-	40	40	80	1	2960	2	N	-0-					118
07	3100	N	3185	-0-	85	125	88	1	3097	2	N	-0-					118
08	3100	N	3043	-0-	-57	68	96	1	2947	2	N	-0-					118
09	2965	X	2897	-0-	-68	-0-	90	1	2807	2	N	-0-					118
10	2728	X	2161	-0-	-567	-0-	79	1	2082	2	N	-0-					118
11	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	55	1	1966	2	N	-0-					118
12	2728	X	2204	-0-	-524	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 31,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	710	-0-	-499	-0-	710	1			N	-0-					45
02	1092	N	223	-0-	-869	-0-	223	2			N	-0-					45
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	59	2	114	3	N	-0-					45
04	690	N	137	-0-	-553	-0-	50	2	87	3	N	-0-					45
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	246	1	107	2	N	-0-					45
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					45
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					45
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					45
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					45
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					45
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					45
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,901 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 #: 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	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	437	1	874	2	N	-0-					1
							1585	3									
02	1596	N	1304	-0-	-292	-0-	1304	2			N	-0-					1
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	2	2	1			1
							59	3	2	9							
04	1740	N	15	-0-	-1725	-0-	4	1	4	2	N	-0-					1
							7	3									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

01	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	3080	N	3065	-0-	-15	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1510	-0-	40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	55	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	27	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	27	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	27	1	795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-					-0-
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	77	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	75	1	1839	2	N	-0-					-0-
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,222 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 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	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 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	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,388 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	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,133 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	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					11
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					11
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					11
04	600	N	1316	-0-	716	-0-	1316	2			N	-0-					11
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					11
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					11
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					11
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					11
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					11
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					11
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1771	-0-	61	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,231 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 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	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1568	-0-	338	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,742 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	N	467	-0-	47	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	INJECT		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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	296	-0-	296	12409	296	3			N	-0-					7
02	SWR	10	244	-0-	244	12653	244	3			N	-0-					7
03	SWR	10	254	-0-	254	12907	254	3			N	-0-					7
04	SWR	10	218	-0-	218	13125	218	3			N	-0-					7
05	SWR	10	237	-0-	237	13362	237	3			N	-0-					7
06	SWR	10	233	-0-	233	13595	233	3			N	-0-					7
07	SWR	10	165	-0-	165	13760	165	3			N	-0-					7
08	SWR	10	202	-0-	202	13962	202	3			N	-0-					7
09	SWR	10	159	-0-	159	14121	159	3			N	-0-					7
10	SWR	10	160	-0-	160	14281	160	3			N	-0-					7
11	SWR	10	168	-0-	168	14449	168	3			N	-0-					7
12	SWR	10	184	-0-	184	14633	184	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1364	X	277	-0-	-1087	-0-	13	1	264	3	N	-0-	2	1			78
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	1					79
							1	9									
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	41	1	350	3	N	26	96	1			9
							29	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	N	-0-					9
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	1					10
							1	9									
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	42	1	303	3	N	1	2	1			9
							1	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	35					44
							39	9									
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	40	1	245	3	N	-0-					44
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	43	1	292	3	N	1					45
							1	9									
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	40	1	285	3	N	-0-					45
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	44	2	1			87
							48	9									
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1	-0-	1	142	1	3			N	-0-					2
02	SWR	10	1	-0-	1	143	1	3			N	-0-					2
03	SWR	10	1	-0-	1	144	1	3			N	-0-					2
04	SWR	10	1	-0-	1	145	1	3			N	-0-					2
05	SWR	10	60	-0-	60	205	7	1	53	3	N	-0-					2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	5			1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	28	-0-	28	5036	1	1	27	3	N	-0-					2
02	SWR	10	21	-0-	21	5057	2	1	19	3	N	-0-					2
03	SWR	10	20	-0-	20	5077	2	1	18	3	N	-0-					2
04	SWR	10	17	-0-	17	5094	2	1	15	3	N	-0-					2
05	SWR	10	28	-0-	28	5122	3	1	25	3	N	-0-					2
06	SWR	10	24	-0-	24	5146	3	1	21	3	N	-0-					2
07	SWR	10	24	-0-	24	5170	3	1	21	3	N	-0-					2
08	SWR	10	22	-0-	22	5192	3	1	19	3	N	-0-					2
09	SWR	10	25	-0-	25	5217	3	1	22	3	N	-0-					2
10	SWR	10	24	-0-	24	5241	3	1	21	3	N	-0-					2
11	SWR	10	22	-0-	22	5263	2	1	20	3	N	-0-					2
12	SWR	10	14	-0-	14	5277	2	1	12	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2034	-0-		2034	59397	92	1	1935	3	N	6	11	1			19
								7	9									
02	SWR	10	2111	-0-		2111	61508	186	1	1918	3	N	6					25
								7	9									
03	SWR	10	2666	-0-		2666	64174	281	1	2373	3	N	11	22	1			14
								12	9									
04	SWR	10	2506	-0-		2506	66680	264	1	2242	3	N	-0-					14
05	SWR	10	2229	-0-		2229	68909	263	1	1960	3	N	5					19
								6	9									
06	SWR	10	1970	-0-		1970	70879	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
								3	9									
07	SWR	10	1790	-0-		1790	72669	230	1	1560	3	N	-0-					11
08	SWR	10	1761	-0-		1761	74430	249	1	1508	3	N	4					15
								4	9									
09	SWR	10	2104	-0-		2104	76534	269	1	1833	3	N	2					17
								2	9									
10	SWR	10	2280	-0-		2280	78814	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	SWR	10	2081	-0-		2081	80895	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
								3	9									
12	SWR	10	2411	-0-		2411	83306	289	1	2122	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 25,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

01	3038	N	2768	-0-		-270	-0-	2768	2			Y	-0-					3
02	2716	N	2619	-0-		-97	-0-	2619	2			Y	-0-					3
03	2945	N	2917	-0-		-28	-0-	2917	2			Y	-0-					3
04	2670	N	2455	-0-		-215	-0-	2455	2			Y	-0-					3
05	2914	N	2218	-0-		-696	-0-	2218	2			Y	-0-					3
06	2830	N	2830	-0-		-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					3
07	2945	N	2945	-0-		-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					3
08	2911	N	2911	-0-		-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					3
09	2820	N	2781	-0-		-39	-0-	2781	2			Y	-0-					3
10	2945	N	2928	-0-		-17	-0-	2928	2			Y	-0-					3
11	2820	N	2729	-0-		-91	-0-	2729	2			Y	-0-					3
*12	2884	N	2884	-0-		-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,985 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-1242	-0-	246	2			N	-0-					70
02	448	X	190	-0-	-258	-0-	190	2			N	-0-					70
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					70
04	240	X	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					70
05	248	X	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					70
06	240	X	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					70
07	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					70
08	248	X	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					70
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					70
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					70
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	490	-0-	-874	-0-	490	2			N	-0-					154
02	1120	N	378	-0-	-742	-0-	378	2			N	-0-					154
03	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					154
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					154
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					154
06	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					154
07	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					154
08	527	N	186	-0-	-341	-0-	186	2			N	-0-					154
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					154
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					154
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					154
12	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					10
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					10
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					10
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					10
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					10
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					10
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					10
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,754 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					2
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	N	-0-					2
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					2
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					2
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3660	-0-	-1207	-0-	165	1	3482	3	N	12	21	1			35
							13	9									
02	4396	X	3698	-0-	-698	-0-	326	1	3362	3	N	9					44
							10	9									
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	618	1	5223	3	N	26	40	1			30
							29	9									
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	603	1	5130	3	N	-0-					30
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	582	1	4335	3	N	11					41
							12	9									
06	4710	X	4498	-0-	-212	-0-	549	1	3941	3	N	7	24	1			24
							8	9									
07	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	566	1	3851	3	N	-0-					24
08	4867	X	3973	-0-	-894	-0-	561	1	3402	3	N	9					33
							10	9									
09	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	594	1	4042	3	N	5					38
							6	9									
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	602	1	4308	3	N	-0-					38
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	371	1	3896	3	N	7	25	1			20
							8	9									
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	589	1	4327	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 55,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					2
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					2
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					2
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-					2
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					2
02	2800	N	2827	-0-	27	27	249	1	2570	3	N	7					9
							8	9									
03	172	N	145	-0-	-27	-0-	15	1	129	3	N	1	8	1			2
							1	9									
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	3	N	-0-					2
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	384	1	2855	3	N	7					9
							8	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	380	1	2733	3	N	5	8	1			6
							6	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	382	1	2600	3	N	-0-					6
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	392	1	2378	3	N	7					13
							8	9									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	3					16
							3	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	450	1	3214	3	N	-0-					16
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	N	4	16	1			4
							4	9									
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3257	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	537	-0-	-1168	-0-	24	1	511	3	N	2	5	1			10
							2	9									
02	1260	X	319	-0-	-941	-0-	28	1	290	3	N	1					11
							1	9									
03	1395	X	200	-0-	-1195	-0-	21	1	178	3	N	1	10	1			2
							1	9									
04	1050	X	521	-0-	-529	-0-	55	1	466	3	N	-0-					2
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	63	1	468	3	N	1					3
							1	9									
06	510	X	386	-0-	-124	-0-	47	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	N	-0-					2
08	527	X	329	-0-	-198	-0-	47	1	282	3	N	-0-					2
09	510	X	267	-0-	-243	-0-	34	1	232	3	N	1					3
							1	9									
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	32	1	230	3	N	-0-					3
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	32	1	335	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	341	X	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-90	-0-	10 1 9	1	210	3	N	-0-	1	1			3
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	16 1 9	1	164	3	N	1					4
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	23 1 9	1	191	3	N	1	3	1			2
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	N	-0-					2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	N	-0-					2
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	21	1	149	3	N	-0-					2
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	3	N	-0-					2
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	N	-0-					2
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	20	1	137	3	N	-0-					2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					2
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					2
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	277	-0-	277	38426	13	1	264	3	N	-0-	2	1			78
02	SWR	10	296	-0-	296	38722	26	1	269	3	N	1					79
							1	9									
03	SWR	10	420	-0-	420	39142	41	1	350	3	N	26	96	1			9
							29	9									
04	SWR	10	376	-0-	376	39518	40	1	336	3	N	-0-					9
05	SWR	10	342	-0-	342	39860	40	1	301	3	N	1					10
							1	9									
06	SWR	10	346	-0-	346	40206	42	1	303	3	N	1	2	1			9
							1	9									
07	SWR	10	406	-0-	406	40612	47	1	320	3	N	35					44
							39	9									
08	SWR	10	285	-0-	285	40897	40	1	245	3	N	-0-					44
09	SWR	10	336	-0-	336	41233	43	1	292	3	N	1					45
							1	9									
10	SWR	10	325	-0-	325	41558	40	1	285	3	N	-0-					45
11	SWR	10	273	-0-	273	41831	20	1	205	3	N	44	2	1			87
							48	9									
12	SWR	10	223	-0-	223	42054	27	1	196	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	742	-0-	-4373	-0-	33	1	706	3	N	3	7	1			15
							3	9									
02	1372	X	985	-0-	-387	-0-	87	1	896	3	N	2					17
							2	9									
03	1519	X	1301	-0-	-218	-0-	137	1	1157	3	N	6	16	1			7
							7	9									
04	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	136	1	1161	3	N	-0-					7
05	1271	X	898	-0-	-373	-0-	106	1	790	3	N	2					9
							2	9									
06	1260	X	527	-0-	-733	-0-	64	1	462	3	N	1	5	1			5
							1	9									
07	1333	X	860	-0-	-473	-0-	110	1	750	3	N	-0-					5
08	1333	X	909	-0-	-424	-0-	128	1	779	3	N	2					7
							2	9									
09	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	149	1	1013	3	N	1					8
							1	9									
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	3	N	-0-					8
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	N	2	5	1			5
							2	9									
12	1209	X	1065	-0-	-144	-0-	128	1	937	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3837	-0-	-1061	-0-	173	1	3651	3	N	12	21	1			35
							13	9									
02	4424	X	3776	-0-	-648	-0-	333	1	3433	3	N	9					44
							10	9									
03	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	511	1	4319	3	N	22	40	1			26
							24	9									
04	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	490	1	4163	3	N	-0-					26
05	4898	X	4012	-0-	-886	-0-	474	1	3529	3	N	8					34
							9	9									
06	4710	X	3529	-0-	-1181	-0-	430	1	3092	3	N	6	20	1			20
							7	9									
07	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	446	1	3031	3	N	-0-					20
08	4867	X	3218	-0-	-1649	-0-	455	1	2755	3	N	7					27
							8	9									
09	4650	X	3032	-0-	-1618	-0-	388	1	2641	3	N	3					30
							3	9									
10	3999	X	3407	-0-	-592	-0-	418	1	2989	3	N	-0-					30
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	319	1	3343	3	N	5	19	1			16
							6	9									
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	551	1	4047	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 46,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					3
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					3
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-	1	1			2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					2
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	N	-0-					2
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	N	-0-					2
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	N	-0-					2
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-					2
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					2
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					2
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	7	1	147	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	17	1	172	3	N	-0-					3
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					2
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	-0-					2
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	24	1	170	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	28	1	191	3	N	-0-					2
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	3	N	-0-					2
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					2
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	168	3	N	-0-					2
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	2356	3			N	-0-					17
02	2436	X	2026	-0-	-410	-0-	2026	3			N	-0-					17
03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-					17
04	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	3			N	-0-					17
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					17
06	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					17
07	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	1716	3			N	-0-					17
08	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3			N	-0-					17
09	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3			N	-0-					17
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					17
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					17
12	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	1472	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	191 15	1 9	4023	3	N	14	25	1			40
02	4592	X	4000	-0-	-592	-0-	353 11	1 9	3636	3	N	10					50
03	5084	X	4158	-0-	-926	-0-	438 20	1 9	3700	3	N	18	45	1			23
04	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	444	1	3772	3	N	-0-					23
05	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	506 10	1 9	3763	3	N	9					32
06	4290	X	4034	-0-	-256	-0-	492 8	1 9	3534	3	N	7	20	1			19
07	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	533	1	3620	3	N	-0-					19
08	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	516 9	1 9	3126	3	N	8					27
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554 4	1 9	3769	3	N	4					31
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	521	1	3724	3	N	-0-					31
11	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	349 7	1 9	3663	3	N	6	22	1			15
*12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	550	1	4041	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 49,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	4	1	42	3	N	-0-					2
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					2
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					2
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					2
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					2
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-					2
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					2
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

	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	6882	X	5156	-0-	-1726	-0-	232	1	4906	3	N	16	28	1			49
							18	9									
02	6216	X	5028	-0-	-1188	-0-	444	1	4571	3	N	12					61
							13	9									
03	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	656	1	5539	3	N	29	56	1			34
							32	9									
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	629	1	5353	3	N	-0-					34
05	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	622	1	4631	3	N	11					45
							12	9									
06	6030	X	4814	-0-	-1216	-0-	587	1	4219	3	N	7	26	1			26
							8	9									
07	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	607	1	4125	3	N	-0-					26
08	6231	X	4294	-0-	-1937	-0-	607	1	3677	3	N	9					35
							10	9									
09	5970	X	4948	-0-	-1022	-0-	633	1	4309	3	N	5					40
							6	9									
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	608	1	4347	3	N	-0-					40
11	4800	X	4486	-0-	-314	-0-	390	1	4088	3	N	7	26	1			21
							8	9									
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	606	1	4450	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 60,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

01	2046 X	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1935	3	N	6	11	1			19
						7	9									
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	186	1	1918	3	N	6					25
						7	9									
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	281	1	2373	3	N	11	22	1			14
						12	9									
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	264	1	2242	3	N	-0-					14
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	263	1	1959	3	N	5					19
						6	9									
06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
						3	9									
07	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	230	1	1560	3	N	-0-					11
08	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	249	1	1508	3	N	4					15
						4	9									
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1833	3	N	2					17
						2	9									
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	280	1	2000	3	N	-0-					17
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	289	1	2122	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 25,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	167	1	3528	3	N	11	20	1			34
							12	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	329	1	3388	3	N	10					44
							11	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	491	1	4144	3	N	21	40	1			25
							23	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	471	1	4008	3	N	-0-					25
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	464	1	3453	3	N	8					33
							9	9									
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	433	1	3110	3	N	5	19	1			19
							6	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	448	1	3047	3	N	-0-					19
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	445	1	2699	3	N	7					26
							8	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	457	1	3112	3	N	4					30
							4	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	466	1	3330	3	N	-0-					30
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	295	1	3094	3	N	5	19	1			16
							6	9									
*12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	451	1	3314	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 45,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					2
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					2
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					2
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					2
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	N	-0-					2
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					2
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	5363	X	5236	-0-	-127	-0-	236	1	4983	3	N	15	24	1			42
							17	9									
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	451	1	4644	3	N	13					55
							14	9									
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	683	1	5768	3	N	29	50	1			34
							32	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	662	1	5628	3	N	-0-					34
05	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	631	1	4693	3	N	12					46
							13	9									
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	570	1	4093	3	N	7	27	1			26
							8	9									
07	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	626	1	4253	3	N	-0-					26
08	5363	X	4474	-0-	-889	-0-	632	1	3831	3	N	10					36
							11	9									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	694	1	4723	3	N	5					41
							6	9									
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	685	1	4899	3	N	-0-					41
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	458	1	4803	3	N	8	27	1			22
							9	9									
*12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	674	1	4949	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 64,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	1					1
							1	9									
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					7
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					7
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					7
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					7
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					7
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					7
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					7
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					7
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					7
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					7
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					7
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,520 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

01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1278	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3502	-0-	-82	-0-	1156	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	1294	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	1289	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	1353	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1273	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	1288	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1283	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	1218	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	1278	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1239	1	2703	2	N	-0-					-0-
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1296	1	3124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	806	1	16659	2	N	-0-			-0-
02	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	736	1	15178	2	N	-0-			-0-
03	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	785	1	16298	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	840	1	15750	2	N	-0-			-0-
05	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	961	1	16266	2	N	-0-			-0-
06	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	767	1	15291	2	N	-0-			-0-
07	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	756	1	15047	2	N	-0-			-0-
08	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	740	1	14962	2	N	-0-			-0-
09	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	695	1	14104	2	N	-0-			-0-
10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	679	1	14320	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	633	1	13557	2	N	-0-			-0-
*12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	665	1	14366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	69	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	89	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	N	-0-			-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	147	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	2648	2	N	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	145	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	1820	-0-	-815	-0-	86	1	1734	2	N	-0-			-0-
09	2790	N	1728	-0-	-1062	-0-	81	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	3007	N	2430	-0-	-577	-0-	110	1	2320	2	N	-0-			-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	75	1	1612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	552	1	11402	2	Y	-0-			-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	456	1	9396	2	Y	-0-			-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	543	1	11282	2	Y	-0-			-0-
04	12450	X	10803	-0-	-1647	-0-	547	1	10256	2	Y	-0-			-0-
05	12493	X	10789	-0-	-1704	-0-	602	1	10187	2	Y	-0-			-0-
06	11580	X	10007	-0-	-1573	-0-	478	1	9529	2	Y	-0-			-0-
07	11811	X	9926	-0-	-1885	-0-	475	1	9451	2	Y	-0-			-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	470	1	9509	2	Y	-0-			-0-
09	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	450	1	9138	2	Y	-0-			-0-
10	10788	X	9753	-0-	-1035	-0-	441	1	9312	2	Y	-0-			-0-
11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	397	1	8506	2	Y	-0-			-0-
12	9982	X	4455	-0-	-5527	-0-	197	1	4258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	8387	-0-	-386	-0-	387	1	8000	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7612	-0-	-312	-0-	352	1	7260	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	380	1	7893	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7951	-0-	-449	-0-	403	1	7548	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8136	-0-	-389	-0-	454	1	7682	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7513	-0-	-647	-0-	359	1	7154	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	364	1	7252	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6551	-0-	-1726	-0-	309	1	6242	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7548	-0-	-402	-0-	354	1	7194	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7663	-0-	-459	-0-	347	1	7316	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	309	1	6627	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7488	-0-	-324	-0-	331	1	7157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,674 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8866	X	3976	-0-	-4890	-0-	183	1	3793	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	4322	-0-	-2566	-0-	200	1	4122	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	4328	-0-	-2213	-0-	199	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3805	-0-	-1535	-0-	193	1	3612	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3582	-0-	-1874	-0-	200	1	3382	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3258	-0-	-1362	-0-	156	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	1523	-0-	-3251	-0-	73	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	184	1	3726	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	134	1	2718	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	2450	-0-	-1146	-0-	111	1	2339	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	97	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	365	-0-	-3541	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	2	N	-0-					97
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	520	2	N	-0-					97
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	602	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	236	1	1325	2	N	7					14
							8	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	154	1	866	2	N	1					15
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	168	1	980	2	N	14					29
							15	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	229	1	1240	2	N	7					36
							8	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1283	2	N	9					45
							10	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1461	2	N	-0-					45
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	N	-0-					45
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	2	N	-0-					45
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	160	1	1164	2	N	5					50
							6	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					50
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	132	1	1383	2	N	-0-					50
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	159	1	893	2	N	-0-					44
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	152	1	857	2	N	-0-					44
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	158	1	927	2	N	2					46
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	576	2	N	50					96
							55	9									
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	74	1	630	2	N	-0-					96
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	69	1	601	2	N	10					106
							11	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	-0-					106
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	75	1	609	2	N	-0-					106
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	80	1	579	2	N	-0-					106
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	109	1	666	2	N	-0-					106
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					106
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1311	-0-	-1696	-0-	1307	2	4	9	Y	4					196
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	Y	12					208
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1871	2	55	9	Y	50					258
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	2	4	9	Y	4					262
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					262
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					262
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					262
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2198	2	17	9	Y	15					277
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	Y	10					287
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					295
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					295
*12	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4829	2			Y	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 24,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					15
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5					21
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1					22
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

01	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			Y	-0-					5
02	1988 N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			Y	-0-					5
03	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	2088	2	6	9	Y	5					10
04	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					10
05	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-					10
06	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					10
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					10
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					10
09	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			Y	-0-					10
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			Y	-0-					10
11	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			Y	-0-					10
12	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

01	5952 X	3123	-0-	-2829	-0-	3123	2			Y	-0-					16
02	5376 X	3664	-0-	-1712	-0-	3664	2			Y	-0-					16
03	5952 X	5290	-0-	-662	-0-	5283	2	7	9	Y	6					22
04	5520 X	3294	-0-	-2226	-0-	3294	2			Y	-0-					22
05	5704 X	3817	-0-	-1887	-0-	3817	2			Y	-0-					22
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					22
07	5301 X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			Y	-0-					22
08	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	5158	2			Y	-0-					22
09	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	5067	2			Y	-0-					22
10	5394 X	4730	-0-	-664	-0-	4730	2			Y	-0-					22
11	5220 X	4718	-0-	-502	-0-	4718	2			Y	-0-					22
12	5301 X	4919	-0-	-382	-0-	4919	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 54,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1					2
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					2
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					2
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					2
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					5
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					5
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					5
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					5
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					5
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					5
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					5
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					5
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					5
12	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	487	-0-	-102	-0-	19	1	468	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
04	480	N	522	-0-	42	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
10	527	N	295	-0-	-232	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
11	570	N	280	-0-	-290	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90	N	144	-0-	54	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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 PRORATED 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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		660					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	660					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	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	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-	B	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

01	1612	#	1578	-0-	-34		-0-	237	1	1328	2	N	12					132
								13	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-		-0-	230	1	1298	2	N	-0-					132
03	1845	N	1845	-0-	-0-		-0-	267	1	1556	2	N	20	92	1			60
								22	9									
04	1745	N	1745	-0-	-0-		-0-	267	1	1448	2	N	27					87
								30	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-		-0-	186	1	1590	2	N	17					104
								19	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28		-0-	176	1	1542	2	N	22					126
								24	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-		-0-	127	1	1610	2	N	8					134
								9	9									
08	1798	N	1699	-0-	-99		-0-	185	1	1508	2	N	5	92	1			47
								6	9									
09	1740	N	1341	-0-	-399		-0-	162	1	1179	2	N	-0-					47
10	1736	N	834	-0-	-902		-0-	117	1	717	2	N	-0-					47
*11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	13	1	139	2	N	-0-					47
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	553	-0-	-160	-0-	82	1	462	2	N	8					234
							9	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	12					246
							13	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	N	2					248
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	116	1	629	2	N	12					260
							13	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	670	2	N	15					275
							17	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	650	2	N	17					292
							19	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	699	2	N	8					300
							9	9									
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	76	1	621	2	N	2					302
							2	9									
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	63	1	460	2	N	13	114	1			201
							14	9									
10	744	N	278	-0-	-466	-0-	39	1	239	2	N	-0-					201
*11	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	35	1	365	2	N	-0-					201
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	397	2	N	8					37
							9	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	N	15					52
							17	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	472	2	N	5					57
							6	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	2	N	-0-					57
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	51	1	431	2	N	40	72	1			25
							44	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	N	2					27
							2	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	N	5					32
							6	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	2					34
							2	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	35	69	1			-0-
							39	9									
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	57	1	350	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	183	1	1026	2	N	5			112
							6	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1142	2	N	8			120
							9	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	228	1	1332	2	N	2			122
							2	9							
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	233	1	1263	2	N	13			135
							14	9							
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	137	1	1168	2	N	44	104	1	75
							48	9							
06	1470	N	915	-0-	-555	-0-	93	1	811	2	N	10			85
							11	9							
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	N	-0-			85
08	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	19	1	156	2	N	-0-			85
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	95	1	689	2	N	-0-			85
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	202	1	1236	2	N	2			87
							2	9							
*11	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	114	1	1197	2	N	7			94
							8	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	103	1	580	2	N	12			22
							13	9							
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	10			32
							11	9							
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	N	10			42
							11	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	18			60
							20	9							
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	73	1	623	2	N	8			68
							9	9							
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	56	1	491	2	N	2			70
							2	9							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	8			78
							9	9							
08	713	N	598	-0-	-115	-0-	65	1	531	2	N	2	78	1	2
							2	9							
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	74	1	541	2	N	3			5
							3	9							
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	96	1	589	2	N	-0-			5
*11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	52	1	545	2	N	-0-			5
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
01	31		17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112		-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
02	784		-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868		-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840		673	-0-	-167	-0-	105	1	568	2	N	-0-					-0-
05	868		689	-0-	-179	-0-	72	1	617	2	N	-0-					-0-
06	840		642	-0-	-198	-0-	66	1	576	2	N	-0-					-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					-0-
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	60	1	487	2	N	-0-					-0-
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	54	1	395	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1913	-0-	1913	1913	1899	2	14	9	N	13					13
07	DELQ PR		25266	-0-	25266	27179	25088	2	178	9	N	162					175
08	7750		21081	-0-	13331	40510	20880	2	201	9	N	183	188	1			170
09	7500		25185	-0-	17685	58195	24987	2	198	9	N	180	189	1			161
10	7750		23666	-0-	15916	74111	23545	2	121	9	N	110	188	1			83
11	0		21828	-0-	21828 B	95939	21595	2	233	9	N	212	197	1			98
12	23870		21400	-0-	-2470 B	93469	21185	2	215	9	N	195	192	1			101

TOTAL GAS PROD: 140,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465		-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450		308	-0-	-142	-0-	288	3	20	9	N	18					18
05	539		501	-0-	-38	-0-	492	3	9	9	N	8					26
06	450		435	-0-	-15	-0-	432	3	3	9	N	3					29
07	465		438	-0-	-27	-0-	413	3	25	9	N	23					52
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	495	3	21	9	N	19					71
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	N	10					81
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	3	13	9	N	12					93
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	N	12					105
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	333	3	10	9	N	9	91	1			23

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1280	-0-	-1576	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1135	-0-	-2027	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,590 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	840	N	425	-0-	-415	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	930	N	176	-0-	-754	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1100	-0-	-2008	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	935	-0-	-2506	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,040 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	554	-0-	-846	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	488	-0-	-1186	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,588 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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	943	-0-	-737	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	312	-0-	-1424	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1837	-0-	-503	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1080	-0-	-811	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,587 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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	882	-0-	-294	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	242	-0-	-1060	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,924 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	764	-0-	-1140	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	316	-0-	-1761	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	293	3293	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	2345	-0-	-293	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,414 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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	572	-0-	-800	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	280	-0-	-1301	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,956 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 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	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1151	-0-	-2011	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4859	-0-	-241	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4394	-0-	-876	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3931	-0-	-1169	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3304	-0-	-1966	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,270 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	644	N	245	-0-	-399	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	682	N	149	-0-	-533	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 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	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	460	-0-	-744	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	287	-0-	-953	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3423	-0-	423	423	3423	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2840	-0-	-260	163	2840	3		N	-0-			-0-
06	2482	N	2319	-0-	-163	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
08	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
09	1770	X	1420	-0-	-350	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
10	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,060 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,450 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	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	465	N	41	-0-	-424	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 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	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1345	-0-	-475	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,935 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	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	145	-0-	-1367	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	16	-0-	-1658	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	224	-0-	-976	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	176	-0-	-1498	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 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	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	807	-0-	-817	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	627	-0-	-1202	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3136	-0-	-1111	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2851	-0-	-1259	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2099	-0-	-1861	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,508 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	2542	X	836	-0-	-1706	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	302	-0-	-1238	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	614	-0-	-688	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	X	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	267	-0-	-787	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	290	-0-	-730	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	189	-0-	-865	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	840	X	182	-0-	-658	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 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	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					107
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					107
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					107
04	0	X	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
09	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					115
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					115
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	13 30	1 9	1135	2	N	27					142
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	32	1	3050	2	N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					142
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					142
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					12
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					12
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					12
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					12
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					12
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					12
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					12
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	330	-0-	330	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	682	N	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	690	N	350	-0-	-340	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	414	-0-	414	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	653	-0-	-999	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	110	-0-	-1688	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1100	-0-	-822	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	853	-0-	-1107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	89	-0-	-2205	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					153
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					153
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					153
04	1080	N	448	-0-	-632	-0-	446	2	2	9	N	2					155
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	N	3					158
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					161
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	59	1			113
08	1364	N	717	-0-	-647	-0-	708	2	9	9	N	8					121
09	1320	N	694	-0-	-626	-0-	690	2	4	9	N	4					125
*10	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					125
*11	690	N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	N	4					129
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	472	2	4	9	N	4					133

TOTAL GAS PROD: 9,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-86	-0-	5	2	2	9	N	2					220
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					223
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5					228
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					231
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	9	N	9					240
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	N	8	187	1			61
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15					76
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16					92
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	634	2	15	9	N	14					106
10	620	N	59	-0-	-561	-0-	44	2	15	9	N	14					120
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	549	2	18	9	N	16					136
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	423	2	14	9	N	13					149

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

	OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N		511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N		197	-0-	-279	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	589	N		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	698	N		698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	530	N		530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	406	N		406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	620	N		379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	527	N		357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	420	N		364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	421	N		421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	471	N		471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	511	N		511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

	OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-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 (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	431	-0-	431	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	99	-0-	9	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	81	-0-	81	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	55	-0-	55	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	77	-0-	77	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-
02	700	N	290	-0-	-410	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3		N	-0-			-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	1	5			43
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	3			Y	-0-	39	1			4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					4
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					4
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					4
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					4
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					4
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					4
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					5
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

	OGU		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

	OGU		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	466	-0-	-766	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	90	N	123	-0-	33	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	812	N	562	-0-	-250	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	899	N	153	-0-	-746	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3384	-0-	384	384	3384	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3343	-0-	243	627	3343	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3568	-0-	468	1095	3568	3			N	-0-					-0-
09	4586	X	3491	-0-	-1095	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,761 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4294					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		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	97	-0-	97	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	199	-0-	19	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	38	3	20	9	Y	18					90
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	469	3	164	9	Y	149	179	1			60
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	371	3	185	9	Y	168					228
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	589	3	330	9	Y	300	368	1			160
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	674	3	359	9	Y	326	366	1			120
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	658	3	234	9	Y	213	185	1			148
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	579	3	241	9	Y	219	185	1			182
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	554	3	262	9	Y	238	190	1			230
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	525	3	273	9	Y	248	372	1			106

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	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-	-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 B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	-0-	2407	114847	2407	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	953	-0-	953	115800	953	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	115800					N	-0-					-0-
04	SWR	10	2333	-0-	2333	118133	2333	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	2669	-0-	2669	120802	2669	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	2836	-0-	2836	123638	2836	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	3178	-0-	3178	126816	3178	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	2692	-0-	2692	129508	2692	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	2168	-0-	2168	131676	2168	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	2368	-0-	2368	134044	2368	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	1989	-0-	1989	136033	1989	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	2352	-0-	2352	138385	2352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-	6	5			146
02	644	N	254	-0-	-390	-0-	253	3	1	9	Y	1	134	1			13
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					13
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					13
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					13
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					13
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					13
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			Y	-0-					13
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					13
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					13
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	578	3	2	9	Y	2					15
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	700	N	315	-0-	-385	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2804	-0-	-110	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
02	2604	N	996	-0-	-1608	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03	2759	N	256	-0-	-2503	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3730	-0-	730	730	3730	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	3478	-0-	378	1108	3478	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3131	-0-	131	1239	3131	3		N	-0-			-0-
07	4292	X	3053	-0-	-1239	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
11	2940	X	1400	-0-	-1540	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
12	3038	X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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. 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	2945	X	1799	-0-	-1146	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	857	-0-	-1803	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	204	-0-	-2648	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3858	-0-	858	858	3858	3			N	-0-					-0-
07	4374	X	3516	-0-	-858	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-					-0-
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-					-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-					-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-					-0-
02	812	N	219	-0-	-593	-0-	219	3		N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3		N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
08	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	3		N	-0-					-0-
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	3		N	-0-					-0-
10	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	3		N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3		N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	784	N	303	-0-	-481	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	722	-0-	722	73389	722	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	233	-0-	233	73622	233	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	41	-0-	41	73663	41	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	921	-0-	921	74584	921	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	747	-0-	747	75331	747	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	655	-0-	655	75986	655	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	635	-0-	635	76621	635	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	660	-0-	660	77281	660	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	654	-0-	654	77935	654	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	660	-0-	660	78595	660	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	641	-0-	641	79236	641	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	669	-0-	669	79905	669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	969	-0-	-347	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	532	N	213	-0-	-319	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	280	N	53	-0-	-227	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	150	N	282	-0-	132	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	784	N	176	-0-	-608	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 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

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	6 14	1 9	1926	3	N	13					163
02	1820	X	522	-0-	-1298	-0-	1 34	1 9	487	3	N	31	174	1	2	8	18
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					18
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	3	8	9	N	7					25
05	3100	N	4332	-0-	1232	1232	4314	3	18	9	N	16	3	8			38
06	3000	N	2658	-0-	-342	890	6 19	1 9	2633	3	N	17	12	8			43
07	2745	N	1855	-0-	-890	-0-	6 14	1 9	1835	3	N	13	9	8			47
08	2170	X	874	-0-	-1296	-0-	4 4	1 9	866	3	N	4	4	8			47
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					47
10	2170	X	1098	-0-	-1072	-0-	6 1	1 9	1091	3	N	1					48
11	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	6 2	1 9	918	3	N	2					50
12	1860	X	922	-0-	-938	-0-	916	3	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	2227	-0-	-2169	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	786	-0-	-4081	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -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	1134	-0-	-230	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	409	-0-	-823	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	70	-0-	-1108	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,214 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	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	369	-0-	-1059	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1119	-0-	-651	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	364	N	52	-0-	-312	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	408	-0-	-628	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	814	-0-	-922	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	627	-0-	-1137	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	68	-0-	-1730	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	170	-0-	-558	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,146 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

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1414	-0-	-1694	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	474	-0-	-2967	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2734	-0-	-596	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2563	-0-	-878	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	1489	-0-	-2291	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1014	-0-	-694	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	360	-0-	-1531	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*12	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,989 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	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	608	-0-	-1128	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	376	-0-	-1546	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4727	-0-	1727	1727	4727	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4143	-0-	1043	2770	4143	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4644	-0-	1644	4414	4644	3			N	-0-					-0-
07	8280	X	3866	-0-	-4414	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	643	-0-	-925	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	180	-0-	-1556	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1827	-0-	-92	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1622	-0-	-207	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,285 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	30	N	51	-0-	21	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1248	-0-	-922	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	408	-0-	-1440	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	199	-0-	-1320	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1040	-0-	-1090	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1604	-0-	-1062	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	586	-0-	-1710	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	176	-0-	-1746	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1416	-0-	-1944	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

01	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	887	-0-	-1885	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	251	-0-	-2818	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1435	-0-	-1634	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	608	-0-	-2362	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	300	-0-	300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	150	N	177	-0-	27	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	947	-0-	-2497	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	135	-0-	-3461	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2661	-0-	-819	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,176 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	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	586	-0-	-814	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	1031	-0-	-1713	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	341	-0-	-2635	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4309	-0-	1309	1309	4309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2920	-0-	-180	1129	2920	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2398	-0-	-602	527	2398	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2382	-0-	-656	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2203	-0-	-737	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,977 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1107	-0-	-1693	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	4103	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3808	-0-	708	1811	3808	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3375	-0-	375	2186	3375	3			N	-0-					-0-
07	5426	X	3240	-0-	-2186	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	349	-0-	-659	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	598	-0-	-422	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

01	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	619	-0-	-1649	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,687 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	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	336	N	167	-0-	-169	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	194	3154	3		N	-0-			-0-
08	2964	N	2770	-0-	-194	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
11	510	X	275	-0-	-235	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	654	-0-	-522	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3		N	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
02	700	N	289	-0-	-411	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3		N	-0-			-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1009	-0-	-755	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	248	-0-	-1705	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	3		N	-0-			-0-
05	2613	N	2561	-0-	-52	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
12	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	1415	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3268	-0-	-527	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
03	279	X	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
*12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	620	N	46	-0-	-574	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
11	2130	N	985	-0-	-1145	-0-	985	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	1759	-0-	-504	-0-	1759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	435	-0-	-685	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	117	-0-	-1030	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,451 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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	3		N	-0-			-0-
05	2974	N	2850	-0-	-124	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
*12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					95
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					95
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
04	120	N	626	-0-	506	-0-	620	2	6	9	N	5					100
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					100
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					100
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					100
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					100
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	924	N	385	-0-	-539	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	39	-0-	-1170	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	930	N	416	-0-	-514	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	896	N	458	-0-	-438	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	992	N	397	-0-	-595	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	504	-0-	-784	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	71	-0-	-1386	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (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	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	670	-0-	-1038	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	96	-0-	-1795	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	449	-0-	-671	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	N	669	-0-	-561	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	560	N	242	-0-	-318	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	316	-0-	-374	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 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	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	1839	-0-	-3005	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	726	-0-	-4637	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	1735	-0-	-2213	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	667	-0-	-3704	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3695	-0-	-535	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3621	-0-	-609	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3162	-0-	-899	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 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	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	227	-0-	-1168	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
*12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	1871	-0-	-2021	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	847	-0-	-3462	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4282	-0-	-27	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,957 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

01	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	746	-0-	-1242	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	694	-0-	-1414	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2431	-0-	-669	168	2431	3			N	-0-					-0-
06	2319	N	2151	-0-	-168	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3		N	-0-			-0-
02	4032	X	1671	-0-	-2361	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	577	-0-	-3887	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3		N	-0-			-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3		N	-0-			-0-
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3		N	-0-			-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3		N	-0-			-0-
*12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	177	-0-	-859	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	481	-0-	-697	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	784	N	290	-0-	-494	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	713	N	65	-0-	-648	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	945	-0-	-623	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2893	-0-	-207	96	2893	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	2399	-0-	-96	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1124	-0-	-1726	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	809	-0-	-2074	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	504	N	292	-0-	-212	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	672	N	418	-0-	-254	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	840	N	340	-0-	-500	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	225	-0-	-1343	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4089	-0-	1089	1234	4089	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4227	-0-	1127	2361	4227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

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 -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
02	728	N	346	-0-	-382	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	527	N	144	-0-	-383	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	980	N	313	-0-	-667	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	850	-0-	-1222	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3869	-0-	769	769	3869	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3666	-0-	666	1435	3666	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3877	-0-	777	2212	3877	3			N	-0-					-0-
08	6025	X	3813	-0-	-2212	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	728	N	278	-0-	-450	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	767	-0-	-605	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	171	-0-	-1348	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1036	-0-	-434	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3062	-0-	62	411	3062	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4036	-0-	936	1347	4036	3			N	-0-					-0-
08	5330	X	3983	-0-	-1347	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,314 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	1282	-0-	-1229	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	443	-0-	-1489	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	909	-0-	-1461	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1026	-0-	-2278	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	284	-0-	-3374	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3060	-0-	-598	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2494	-0-	-1046	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2443	-0-	-998	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1696	-0-	-1634	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1763	-0-	-686	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	896	N	319	-0-	-577	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	806	N	96	-0-	-710	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	341	-0-	-695	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
12	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7589	-0-	-967	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	3130	-0-	-4598	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	810	-0-	-7746	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8548	-0-	-8	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	7289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 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	1488	X	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					233
02	1260	X	565	-0-	-695	-0-	565	2			N	-0-					233
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					233
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					233
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					233
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					233
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					233
08	1550	N	699	-0-	-851	-0-	699	2			N	-0-					233
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					233
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					235
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					235
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	364	N	221	-0-	-143	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2018 - P/A 08/13/18

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

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	700	N	268	-0-	-432	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	345	-0-	-1307	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,589 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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	550	-0-	-794	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	163	-0-	-1325	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	897	-0-	-543	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,932 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	394	-0-	-1001	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,202 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
02	1456	X	874	-0-	-582	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03	3224	X	66	-0-	-3158	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	1638	-0-	-1482	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3		N	-0-			-0-
11	2850	X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	2464 N	1237	-0-	-1227	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	1101	-0-	-1627	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	1816	-0-	-974	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	1628	-0-	-1255	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,084 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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3		N	-0-			-0-
02	2968	X	1037	-0-	-1931	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
03	3286	X	622	-0-	-2664	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
06	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
07	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
08	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	3143	-0-	-667	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
*12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,055 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	547	-0-	-853	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03	1519	N	278	-0-	-1241	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,817 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	835	-0-	-1013	-0-	835	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	593	-0-	-430	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 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	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1223	-0-	-1857	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	253	-0-	-3157	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2468	-0-	-832	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,600 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,784 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 (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-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (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	1446	-0-	-1251	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-				N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	1410	N	16	-0-	-1394	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,748 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	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
02	1372	X	573	-0-	-799	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	1581	X	206	-0-	-1375	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,872 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	4278	X	3908	-0-	-370	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
02	3780	X	1454	-0-	-2326	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
03	4185	X	243	-0-	-3942	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
09	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
10	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
11	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
12	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,020 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,273 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	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08	930	N	284	-0-	-646	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 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	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	1287	-0-	-1961	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	113	-0-	-3483	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	1476	-0-	-2004	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05	3596	X	1543	-0-	-2053	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06	2520	X	1319	-0-	-1201	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		N	-0-			-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3		N	-0-			-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3		N	-0-			-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3		N	-0-			-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,868 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
01	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
02	2800	X	786	-0-	-2014	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
05	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	2387	N	1046	-0-	-1341	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	1732	-0-	-624	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	830	-0-	-790	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	80	-0-	-974	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,615 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487 X	31784	-0-	-4703	-0-	31784	3			N	-0-					-0-
02	32312 X	31324	-0-	-988	-0-	31324	3			N	-0-					-0-
03	35774 X	34476	-0-	-1298	-0-	34476	3			N	-0-					-0-
04	33960 X	33379	-0-	-581	-0-	33379	3			N	-0-					-0-
05	34720 X	33738	-0-	-982	-0-	33738	3			N	-0-					-0-
06	33570 X	33084	-0-	-486	-0-	33084	3			N	-0-					-0-
07	34689 X	34218	-0-	-471	-0-	34218	3			N	-0-					-0-
08	34503 X	33858	-0-	-645	-0-	33858	3			N	-0-					-0-
09	33390 X	32498	-0-	-892	-0-	32498	3			N	-0-					-0-
10	34224 X	32731	-0-	-1493	-0-	32731	3			N	-0-					-0-
11	33120 X	29729	-0-	-3391	-0-	29729	3			N	-0-					-0-
*12	60746 X	60746	-0-	-0-	-0-	60746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136648	X	97279	-0-	-39369	-0-	97279	3			N	-0-					-0-
02	116872	X	28910	-0-	-87962	-0-	28910	3			N	-0-					-0-
03	129394	X	23494	-0-	-105900	-0-	23494	3			N	-0-					-0-
04	125220	X	65687	-0-	-59533	-0-	65687	3			N	-0-					-0-
05	127441	X	61552	-0-	-65889	-0-	61552	3			N	-0-					-0-
06	94508	X	94508	-0-	-0-	-0-	94508	3			N	-0-					-0-
07	120787	X	120787	-0-	-0-	-0-	120787	3			N	-0-					-0-
08	120442	X	120442	-0-	-0-	-0-	120442	3			N	-0-					-0-
09	124431	X	124431	-0-	-0-	-0-	124431	3			N	-0-					-0-
10	122540	X	122540	-0-	-0-	-0-	122540	3			N	-0-					-0-
11	129431	X	129431	-0-	-0-	-0-	129431	3			N	-0-					-0-
*12	260817	X	260817	-0-	-0-	-0-	260817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249,878 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

01	3503	X	2540	-0-	-963	-0-	508	1	2032	2	N	-0-					4
02	3164	X	3016	-0-	-148	-0-	821	1	2195	2	N	-0-					4
03	4929	X	3604	-0-	-1325	-0-	1025	1	2579	2	N	-0-					4
04	4770	X	3367	-0-	-1403	-0-	987	1	2380	2	N	-0-					4
05	4929	X	3250	-0-	-1679	-0-	948	1	2302	2	N	-0-					4
06	3480	X	1845	-0-	-1635	-0-	680	1	1165	2	N	-0-					4
07	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	1093	1	2478	2	N	-0-					4
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1041	1	2567	2	N	-0-					4
09	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	871	1	2142	2	N	-0-					4
10	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	880	1	2189	2	N	-0-					4
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1117	1	2623	2	N	-0-					4
12	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	936	1	2107	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 37,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330	2	Y	-0-					33
02	1000	N	1474	-0-	474	474	323	1	1151	2	Y	-0-					33
03	2112	N	1638	-0-	-474	-0-	330	1	1308	2	Y	-0-					33
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	329	1	1253	2	Y	-0-					33
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	326	1	1306	2	Y	-0-					33
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	338	1	1154	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	338	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	296	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	274	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	261	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	330	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	323	1	1212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-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-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	391	1	1563	2	Y	-0-					31
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	333	1	1186	2	Y	-0-					31
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	405	1	1604	2	Y	-0-					31
04	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	420	1	1599	2	Y	-0-					31
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	464	1	1861	2	Y	-0-					31
06	1950	X	1875	-0-	-75	-0-	425	1	1450	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	2077	X	2053	-0-	-24	-0-	462	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	505	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	490	1	1991	2	Y	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	481	1	1979	2	Y	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	569	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	468	1	1755	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1709	-0-	-89	-0-	342	1	1367	2	N	-0-					43
02	1596	N	1424	-0-	-172	-0-	312	1	1112	2	N	-0-					43
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	338	1	1339	2	N	-0-					43
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	333	1	1270	2	N	-0-					43
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	340	1	1365	2	N	-0-					43
06	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	361	1	1232	2	N	-0-					43
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	2	N	-0-					43
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	328	1	1277	2	N	-0-					43
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	316	1	1283	2	N	-0-					43
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	299	1	1229	2	N	-0-					43
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	289	1	1003	2	N	-0-					43
12	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	281	1	1054	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	390	1	1560	2	Y	-0-					29
02	1000	N	1776	-0-	776	776	389	1	1387	2	Y	-0-					29
03	2722	N	1946	-0-	-776	-0-	392	1	1554	2	Y	-0-					29
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	390	1	1486	2	Y	-0-					29
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	388	1	1556	2	Y	-0-					29
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	409	1	1397	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	417	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	377	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	350	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	348	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	389	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	375	1	1407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3118	-0-	-912	-0-	144	1	2974	2	Y	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	173	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	188	1	3528	2	Y	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	174	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	180	1	3590	2	Y	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	160	1	3367	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	133	1	2856	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,786 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	494	1	1973	2	Y	-0-					65
02	1000	N	2302	-0-	1302	1302	504	1	1798	2	Y	-0-					65
03	3100	N	2669	-0-	-431	871	538	1	2131	2	Y	-0-					65
04	3000	N	2564	-0-	-436	435	533	1	2031	2	Y	-0-					65
05	3006	N	2571	-0-	-435	-0-	513	1	2058	2	Y	-0-					65
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	563	1	1922	2	Y	3	30	1			38
							3	9									
07	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	572	1	1972	2	Y	-0-					38
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	517	1	2013	2	Y	-0-					38
09	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	477	1	1939	2	Y	-0-					38
10	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	462	1	1897	2	Y	-0-					38
11	2490	X	1834	-0-	-656	-0-	410	1	1424	2	Y	-0-					38
12	2542	X	2446	-0-	-96	-0-	515	1	1931	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

01	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	3255	X	1700	-0-	-1555	-0-	340	1	1360	2	N	-0-			64
02	2940	X	2411	-0-	-529	-0-	528	1	1883	2	N	-0-			64
03	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	606	1	2398	2	N	-0-			64
04	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	586	1	2233	2	N	-0-			64
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	544	1	2180	2	N	-0-			64
06	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	620	1	2117	2	N	-0-			64
07	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	613	1	2112	2	N	-0-			64
08	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	552	1	2147	2	N	-0-			64
09	2820	X	2296	-0-	-524	-0-	454	1	1842	2	N	-0-			64
10	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	512	1	2105	2	N	-0-			64
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	581	1	2017	2	N	-0-			64
12	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	536	1	2010	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 30,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	36	1	753	2	Y	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	Y	-0-			-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	45	1	768	2	Y	-0-			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	39	1	783	2	Y	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	37	1	742	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	33	1	706	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	35	1	756	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1051	-0-	51	51	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1126	N	1075	-0-	-51	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	50	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	970	2	Y	-0-			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-			-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					66
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					66
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					66
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					66
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					66
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					66
07	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					66
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-					66
09	600	N	187	-0-	-413	-0-	187	2			Y	-0-					66
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					66
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					66
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					109
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					109
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					109
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					109
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					109
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					109
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					109
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					109
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					109
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					109
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					109
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,607 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 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 #: 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-

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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	297	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	402	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	72	1	286	2	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	115	1	437	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	395	2	N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	355	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	382	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	313	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	292	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	362	1	1154	2	N	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	363	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	1519	X	1332	-0-	-187	-0-	267	1	1065	2	N	-0-					36
02	1344	X	1309	-0-	-35	-0-	287	1	1022	2	N	-0-					36
03	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	235	1	932	2	N	-0-					36
04	1440	X	1409	-0-	-31	-0-	293	1	1116	2	N	-0-					36
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	N	-0-					36
06	1410	X	1334	-0-	-76	-0-	302	1	1032	2	N	-0-					36
07	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	320	1	1101	2	N	-0-					36
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	316	1	1204	2	N	-0-					36
09	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	283	1	1150	2	N	-0-					36
10	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	245	1	1008	2	N	-0-					36
11	1470	X	1329	-0-	-141	-0-	315	1	1014	2	N	-0-					36
12	1519	X	1377	-0-	-142	-0-	314	1	1063	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

01	T. A.		60	-0-	60	60	12	1	48	2	Y	-0-					31
02	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	Y	-0-					31
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	291	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	23	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-339	-0-	292	1	1167	2	N	-0-			38
02	1820	N	1814	-0-	-6	-0-	397	1	1417	2	N	-0-			38
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	331	1	1310	2	N	-0-			38
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	333	1	1267	2	N	-0-			38
05	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	329	1	1318	2	N	-0-			38
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	361	1	1230	2	N	-0-			38
07	1643	N	1012	-0-	-631	-0-	228	1	784	2	N	-0-			38
08	1643	N	1061	-0-	-582	-0-	217	1	844	2	N	-0-			38
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	390	1	1583	2	N	-0-			38
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	329	1	1351	2	N	-0-			38
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	N	-0-			38
12	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	313	1	1172	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 18,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	696	1	2779	2	N	-0-			56
02	3836	X	2945	-0-	-891	-0-	645	1	2300	2	N	-0-			56
03	4061	X	3742	-0-	-319	-0-	754	1	2988	2	N	-0-			56
04	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	776	1	2956	2	N	-0-			56
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	784	1	3145	2	N	-0-			56
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	890	1	3038	2	N	-0-			56
07	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	836	1	2880	2	N	-0-			56
08	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	742	1	2861	2	N	-0-			56
09	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	650	1	2639	2	N	-0-			56
10	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	677	1	2712	2	N	-0-			56
11	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	1288	1	2575	2	N	-0-			56
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	1176	1	2322	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 43,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1182	1	4723	2	Y	-0-					33
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	533	1	1898	2	Y	-0-					33
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1000	1	3962	2	Y	-0-					33
04	5970	X	5411	-0-	-559	-0-	1125	1	4286	2	Y	-0-					33
05	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	1091	1	4373	2	Y	-0-					33
06	5700	X	2571	-0-	-3129	-0-	583	1	1988	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	5580	X	43	-0-	-5537	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	874	1	3401	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	1053	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1173	1	4820	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	1985	-0-	-2155	-0-	444	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1179	1	4420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	242	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4557	-0-	-1239	-0-	211	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	2088	-0-	-4329	-0-	96	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3336	-0-	-2874	-0-	169	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	245	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	185	1	3688	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3938	-0-	-1115	-0-	188	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	206	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	225	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	221	1	4733	2	N	-0-					-0-
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	229	1	4954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	715	1	14785	2	N	-0-					-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	640	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	694	1	14407	2	N	-0-					-0-
04	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	730	1	13673	2	N	-0-					-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	811	1	13737	2	N	-0-					-0-
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	664	1	13231	2	N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	670	1	13340	2	N	-0-					-0-
08	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	656	1	13253	2	N	-0-					-0-
09	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	624	1	12678	2	N	-0-					-0-
10	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	601	1	12680	2	N	-0-					-0-
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	573	1	12270	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12469	-0-	-551	-0-	552	1	11917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,083 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	47182	X	43268	-0-	-3914	-0-	2620	1	40648	2	N	-0-					-0-
02	39816	X	35893	-0-	-3923	-0-	2223	1	33670	2	N	-0-					-0-
03	46872	X	28672	-0-	-18200	-0-	1939	1	26733	2	N	-0-					-0-
04	45360	X	546	-0-	-44814	-0-	529	1	17	2	N	-0-					-0-
05	46872	X	10046	-0-	-36826	-0-	1197	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	41880	X	34740	-0-	-7140	-0-	2269	1	32471	2	N	-0-					-0-
07	46076	X	46076	-0-	-0-	-0-	2856	1	43220	2	N	-0-					-0-
08	45490	X	45490	-0-	-0-	-0-	2797	1	42693	2	N	-0-					-0-
09	34740	X	21722	-0-	-13018	-0-	1587	1	20135	2	N	-0-					-0-
10	46066	X	653	-0-	-45413	-0-	653	1			N	-0-					-0-
11	44580	X	15937	-0-	-28643	-0-	1344	1	14593	2	N	-0-					-0-
12	46066	X	41211	-0-	-4855	-0-	2474	1	38737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	224 37	1 9	4633	2	N	34					177
02	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	191 42	1 9	3931	2	N	38	185	1			30
03	5115	X	4306	-0-	-809	-0-	198	1	4108	2	N	-0-					30
04	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	222	1	4151	2	N	-0-					30
05	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	260	1	4402	2	N	-0-					30
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	213	1	4236	2	N	-0-					30
07	4619	X	4530	-0-	-89	-0-	217	1	4313	2	N	-0-					30
08	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					30
09	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	198	1	4027	2	N	-0-					30
10	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	195	1	4125	2	N	-0-					30
11	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	621	1	3614	2	N	-0-					30
12	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	358	1	3405	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 52,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	932	1	19269	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	891	1	18489	2	N	-0-					-0-
04	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	934	1	17503	2	N	-0-					-0-
05	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	1040	1	17614	2	N	-0-					-0-
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	840	1	16741	2	N	-0-					-0-
07	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	853	1	16992	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	775	1	15655	2	N	-0-					-0-
09	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	766	1	15543	2	N	-0-					-0-
10	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	725	1	15297	2	N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	2	N	-0-					-0-
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					10
10	14B2	EXT	151	-0-	151	202	151	2			N	-0-					10
11	14B2	EXT	56	-0-	56	258	56	2			N	-0-					10
12	14B2	EXT	144	-0-	144	402	144	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					133
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					133
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					133
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					133
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					133
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					133
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					133
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					133
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					133
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					133
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					133
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	337	-0-	-2143	-0-	337	2			N	-0-					108
02	2520 X	1140	-0-	-1380	-0-	1140	2			N	-0-					108
03	3100 X	567	-0-	-2533	-0-	567	2			N	-0-					108
04	3000 X	1560	-0-	-1440	-0-	1560	2			N	-0-					108
05	3100 X	1731	-0-	-1369	-0-	1731	2			N	-0-					108
06	1230 X	359	-0-	-871	-0-	359	2			N	-0-					108
07	1612 X	307	-0-	-1305	-0-	307	2			N	-0-					108
08	1736 X	286	-0-	-1450	-0-	286	2			N	-0-					108
09	1680 X	150	-0-	-1530	-0-	150	2			N	-0-					108
10	1736 X	125	-0-	-1611	-0-	125	2			N	-0-					108
11	360 X	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					108
12	310 X	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 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

01	403 N	270	-0-	-133	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					25
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	Y	-0-					25
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					25
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	7	24	1			8
						8	9									
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					8
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					8
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	439	-0-	439	439	15	1	424	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	426	-0-	426	865	15	1	411	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	400	-0-	400	1265	13	1	387	2	Y	-0-					8
11	1665 N	400	-0-	-1265	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					8
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	989	-0-	-1057	-0-	21	1	962	2	Y	5					60
							6	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1757	2	Y	-0-					60
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	73	1	2135	2	Y	20					80
							22	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	Y	2					82
							2	9									
05	1984	N	448	-0-	-1536	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					82
06	2160	N	1900	-0-	-260	-0-	64	1	1827	2	Y	8					90
							9	9									
07	2077	N	1476	-0-	-601	-0-	53	1	1415	2	Y	7					97
							8	9									
08	DLQ G-10		3818	-0-	3818	3818	126	1	3678	2	Y	13					110
							14	9									
09	DLQ G-10		836	-0-	836	4654	28	1	796	2	Y	11					121
							12	9									
10	DLQ G-10		1637	-0-	1637	6291	52	1	1573	2	Y	11					132
							12	9									
11	8826	X	2535	-0-	-6291	-0-	73	1	2443	2	Y	17	84	1			65
							19	9									
12	3813	X	2688	-0-	-1125	-0-	90	1	2573	2	Y	23					88
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

01	775	N	369	-0-	-406	-0-	8	1	361	2	N	-0-					-0-
02	728	N	522	-0-	-206	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	23	1	655	2	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-					-0-
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	20	1	580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-239	-0-	6	1	268	2	Y	13					46
							14	9									
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	11	1	399	2	Y	37	53	1			30
							41	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	29					59
							32	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	36	58	1			37
							40	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	116	82	1			71
							128	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	16	68	1			19
							18	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	18	1	480	2	Y	20					39
							22	9									
08	DLQ G-10		496	-0-	496	496	16	1	462	2	Y	16					55
							18	9									
09	DLQ G-10		502	-0-	502	998	16	1	467	2	Y	17	54	1			18
							19	9									
10	DLQ G-10		475	-0-	475	1473	15	1	440	2	Y	18					36
							20	9									
11	1937	N	464	-0-	-1473	-0-	12	1	408	2	Y	40					76
							44	9									
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	10	1	296	2	Y	15	58	1			33
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1195	-0-	-1099	-0-	26	1	1163	2	Y	5					55
							6	9									
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-					55
03	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	65	1	1908	2	Y	17					72
							19	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	75	1	2145	2	Y	3					75
							3	9									
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	Y	-0-					75
06	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	63	1	1812	2	Y	7					82
							8	9									
07	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	68	1	1839	2	Y	8					90
							9	9									
08	DLQ G-10		1900	-0-	1900	1900	63	1	1830	2	Y	6					96
							7	9									
09	DLQ G-10		3120	-0-	3120	5020	104	1	2973	2	Y	39					135
							43	9									
10	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7825	90	1	2693	2	Y	20					155
							22	9									
11	9514	X	1689	-0-	-7825	-0-	49	1	1628	2	Y	11	101	1			65
							12	9									
12	3224	X	1915	-0-	-1309	-0-	64	1	1832	2	Y	17					82
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1022	-0-	-931	-0-	22	1	975	2	N	23					194
							25	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	99	181	1			112
							109	9									
03	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	52	1	1520	2	N	58					170
							64	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	49					219
							54	9									
05	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	57	1	1678	2	N	39	177	1			81
							43	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	47	1	1346	2	N	56					137
							62	9									
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	50	1	1350	2	N	40					177
							44	9									
08	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	49	1	1442	2	N	54	161	1			70
							59	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	2	N	59					129
							65	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	N	102					231
							112	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2001	2	N	78					309
							86	9									
*12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	114					423
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

01	1333	X	502	-0-	-831	-0-	11	1	491	2	Y	-0-					29
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					29
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					29
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	Y	17	37	1			9
							19	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					9
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-					9
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	46	1	1332	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2389	34	1	977	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		753	-0-	753	3142	24	1	729	2	Y	-0-					9
11	4133	X	991	-0-	-3142	-0-	29	1	962	2	Y	-0-					9
12	1364	X	769	-0-	-595	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	57	1	2591	2	Y	-0-					66
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	101	1	3796	2	Y	-0-					66
03	3317	X	2260	-0-	-1057	-0-	75	1	2185	2	Y	-0-					66
04	3210	X	2307	-0-	-903	-0-	77	1	2195	2	Y	32	75	1			23
							35	9									
05	4309	X	2365	-0-	-1944	-0-	77	1	2288	2	Y	-0-					23
06	4170	X	2096	-0-	-2074	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-					23
07	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	111	1	2981	2	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	97	1	2822	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		2164	-0-	2164	5083	73	1	2091	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		2965	-0-	2965	8048	95	1	2870	2	Y	-0-					23
11	10939	X	2891	-0-	-8048	-0-	84	1	2807	2	Y	-0-					23
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 33,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

01	713	N	382	-0-	-331	-0-	35	1	347	2	N	-0-					80
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	N	-0-					80
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	2	N	-0-					80
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					80
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	31	1	412	2	N	-0-					80
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	32	1	405	2	N	-0-					80
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	29	1	376	2	N	-0-					80
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	N	-0-					80
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	28	1	352	2	N	-0-					80
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	N	34					114
							37	9									
11	3000	N	3783	-0-	783	783	197	1	3473	2	N	103					217
							113	9									
*12	2110	N	1327	-0-	-783	-0-	75	1	1208	2	N	40					257
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-					175
02	728	N	366	-0-	-362	-0-	9	1	357	2	N	-0-					175
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	2	N	4					179
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					179
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
06	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	4	1	126	2	N	-0-					179
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					179
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					179
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	2	N	-0-					179
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					179
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					179
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2077	N	1144	-0-	-933	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					127
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	110	1	1633	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	147	1	1972	2	N	3					130
							3	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	-0-					130
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	139	1	1748	2	N	-0-					130
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	145	1	1893	2	N	-0-					130
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	149	1	1880	2	N	-0-					130
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	N	-0-					130
10	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	109	1	1643	2	N	-0-					130
11	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					130
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	108	1	1740	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 22,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	255	-0-	-272	-0-	23	1	232	2	N	-0-					52
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-					52
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	36	1	517	2	N	-0-					52
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					52
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	24	1	350	2	N	1					53
							1	9									
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	24	1	354	2	N	-0-					53
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					53
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					53
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-					53
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	23	1	314	2	N	-0-					53
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	21	1	282	2	N	-0-					53
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	26	1	340	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,740 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	1612	X	720	-0-	-892	-0-	15	1	670	2	Y	32					144
							35	9									
02	1456	X	995	-0-	-461	-0-	23	1	881	2	Y	83	132	1			95
							91	9									
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	89					184
							98	9									
04	1380	X	268	-0-	-1112	-0-	8	1	240	2	Y	18	111	1			91
							20	9									
05	1209	X	735	-0-	-474	-0-	20	1	604	2	Y	101	95	1			97
							111	9									
06	1590	X	1424	-0-	-166	-0-	47	1	1338	2	Y	35	91	1			41
							39	9									
07	1643	X	1262	-0-	-381	-0-	43	1	1164	2	Y	50					91
							55	9									
08	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	47	1	1371	2	Y	49					140
							54	9									
09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3061	52	1	1476	2	Y	55	127	1			68
							61	9									
10	DLQ G-10		1462	-0-	1462	4523	45	1	1355	2	Y	56					124
							62	9									
11	4523	X	-0-	-0-	-4523	-0-					Y	-0-					124
*12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	Y	79	116	1			87
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	68	1	1586	2	N	80					182
							88	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	67	162	1			87
							74	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	2	N	29					116
							32	9									
04	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	59	1	1121	2	N	61					177
							67	9									
05	1457	N	725	-0-	-732	-0-	34	1	678	2	N	12					189
							13	9									
06	1410	N	587	-0-	-823	-0-	29	1	547	2	N	10					199
							11	9									
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	28	1	522	2	N	15					214
							17	9									
08	713	N	357	-0-	-356	-0-	15	1	305	2	N	34	156	1			92
							37	9									
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	9	1	177	2	N	-0-					92
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	425	2	N	22					114
							24	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	N	12					126
							13	9									
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	103					229
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	3007	X	1639	-0-	-1368	-0-	34	1	1554	2	N	46					165
							51	9									
02	2968	X	2414	-0-	-554	-0-	60	1	2268	2	N	78	191	1			52
							86	9									
03	3286	X	2175	-0-	-1111	-0-	71	1	2084	2	N	18					70
							20	9									
04	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	88	1	2527	2	N	25					95
							28	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	2	N	2					97
							2	9									
06	2580	X	1299	-0-	-1281	-0-	44	1	1252	2	N	3					100
							3	9									
07	2728	X	105	-0-	-2623	-0-	4	1	101	2	N	-0-					100
08	2790	X	6	-0-	-2784	-0-	6	2			N	-0-					100
09	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					100
10	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					100
11	1290	X	7	-0-	-1283	-0-	7	2			N	-0-					100
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - P/A 09/13/18

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

01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

01	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	120	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2294	-0-	-198	-0-	106	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2232	-0-	-527	-0-	103	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	1774	-0-	-746	-0-	90	1	1684	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	118	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	86	1	1715	2	N	-0-			-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	97	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	103	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	100	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	97	1	2099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,881 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	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	138	1	2856	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2436	-0-	-420	-0-	113	1	2323	2	N	-0-			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	154	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	159	1	2696	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	142	1	2840	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	152	1	3033	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	143	1	2890	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	134	1	2725	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2452	-0-	-741	-0-	111	1	2341	2	N	-0-			-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	140	1	3029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,360 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	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	2	N	-0-			-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-			-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	N	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	N	-0-			-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,544 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-			-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	2	N	-0-			-0-
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	2	N	-0-			-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	N	-0-			-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	Y	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	38	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	43	1	729	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	35	1	703	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-			-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	34	1	688	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	32	1	695	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,976 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1253	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1201	-0-	201	201	56	1	1145	2	Y	-0-			-0-
03	1510	N	1309	-0-	-201	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-			-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-			-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-			-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	119	1	2458	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	124	1	2583	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	126	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	140	1	2376	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	129	1	2579	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	129	1	2564	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	125	1	2518	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	115	1	2337	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	110	1	2311	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	101	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	79	1	1703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	66	1	1367	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	72	1	1496	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	77	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	72	1	1430	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	73	1	1453	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	72	1	1453	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	68	1	1376	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	67	1	1418	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	65	1	1381	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	57	1	1237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	698	-0-	-1430	-0-	32	1	666	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2183	-0-	-421	-0-	100	1	2083	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	93	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	161	1	2726	2	N	-0-			-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	128	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2537	-0-	-253	-0-	120	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	1614	-0-	-1056	-0-	76	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	111	1	2348	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	86	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	71	1	1537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,087 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	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	103	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	100	1	2071	2	N	-0-			-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	126	1	2132	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	115	1	2291	2	N	-0-			-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	2	N	-0-			-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	124	1	2506	2	N	-0-			-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	109	1	2308	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2279	-0-	-271	-0-	102	1	2177	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	103	1	2234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,607 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	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 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	837	N	742	-0-	-95	-0-	34	1	708	2	Y	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	30	1	564	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	26	1	517	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-			-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					-0-
07	T. A.	72	-0-	72	152	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	152 X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	38	1	795	2	N	-0-			-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-			-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	38	1	780	2	N	-0-			-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	40	1	752	2	N	-0-			-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	2	N	-0-			-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	37	1	734	2	N	-0-			-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	N	-0-			-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	37	1	756	2	N	-0-			-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	36	1	731	2	N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	2	N	-0-			-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	33	1	699	2	N	-0-			-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	86	1	1770	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	75	1	1553	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	80	1	1660	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	88	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	99	1	1680	2	N	-0-			-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	81	1	1607	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	77	1	1562	2	N	-0-			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1444	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	70	1	1509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,258 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	29	32	1	33
							32	9							
02	1000	N	1567	-0-	567	567	71	1	1464	2	Y	29	30	1	32
							32	9							
03	1994	N	1427	-0-	-567	-0-	65	1	1340	2	Y	20	32	1	20
							22	9							
04	1920	N	1214	-0-	-706	-0-	61	1	1138	2	Y	14			34
							15	9							
05	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	64	1	1083	2	Y	29	32	1	31
							32	9							
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	57	1	1146	2	Y	17	34	1	14
							19	9							
07	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	47	1	936	2	Y	25			39
							28	9							
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1139	2	Y	46	43	1	42
							51	9							
09	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	48	1	968	2	Y	2	42	1	2
							2	9							
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	32	32	1	2
							35	9							
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	44	1	935	2	Y	-0-			2
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1521	-0-	1521	1521	73	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9998	-0-	9998	11519	478	1	9520	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4680	-0-	4680	16199	221	1	4459	2	Y	-0-					-0-
09	18519	X	2320	-0-	-16199	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	114	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	6475	-0-	-3215	-0-	289	1	6186	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	5165	-0-	-4848	-0-	229	1	4936	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,682 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	N	25					182
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	768	2	11	9	N	10					192
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	185	1			49
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	N	13					62
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	847	2	20	9	N	18					80
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	774	2	14	9	N	13					93
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	753	2	19	9	N	17					110
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	818	2	23	9	N	21					131
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	2	30	9	N	27					158
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	723	2	26	9	N	24					182
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	612	2	19	9	N	17					199
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	696	2	33	9	N	30	188	1			41

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	3100	N	5659	-0-	2559	6507	261	1	5398	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3437	-0-	637	7144	159	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	9613	X	2469	-0-	-7144	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	131	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	91	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1563	-0-	-327	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	63	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,289 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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	113	1	2334	2	N	-0-			-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	2	N	-0-			-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	159	1	2699	2	N	-0-			-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	120	1	2388	2	N	-0-			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2334	2	N	-0-			-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-			-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	2	N	-0-			-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	2	N	-0-			-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	N	-0-			-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	112	1	2423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,728 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	527	N	496	-0-	-31	-0-	23	1	473	2	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-			-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	N	-0-			-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	23	1	430	2	N	-0-			-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	27	1	451	2	N	-0-			-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	376	2	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-			-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	2	N	-0-			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-			-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	2	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-			-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	21	1	455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,621 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	1057	-0-	-121	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1023	-0-	23	23	47	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1069	N	1046	-0-	-23	-0-	48	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	Y	-0-			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-			-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1526	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	66	1	1433	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,802 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	775	N	743	-0-	-32	-0-	56	1	655	2	Y	29	32	1			36
							32	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	29	31	1			34
							32	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	20	32	1			22
							22	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	658	2	Y	14					36
							15	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	33	33	1			36
							36	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	Y	18	35	1			19
							20	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	28					47
							31	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	Y	46	45	1			48
							51	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	61	1	627	2	Y	2	43	1			7
							2	9									
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	61	1	638	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	57	1	620	2	Y	-0-					6
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

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-

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	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	145	1	2349	2	Y	115	69	1			103
							127	9									
02	1000	N	2454	-0-	1454	1454	136	1	2220	2	Y	89	134	1			58
							98	9									
03	3100	N	2693	-0-	-407	1047	148	1	2439	2	Y	96	110	1			44
							106	9									
04	3000	N	2589	-0-	-411	636	154	1	2326	2	Y	99	69	1			74
							109	9									
05	3100	N	2601	-0-	-499	137	171	1	2366	2	Y	58	81	1			51
							64	9									
06	2753	N	2616	-0-	-137	-0-	149	1	2380	2	Y	79	81	1			49
							87	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	154	1	2440	2	Y	99	112	1			36
							109	9									
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	152	1	2437	2	Y	69	68	1			37
							76	9									
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	142	1	2277	2	Y	99	95	1			41
							109	9									
10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	144	1	2379	2	Y	105	71	1			75
							116	9									
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2216	2	Y	109	115	1			69
							120	9									
12	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	138	1	2308	2	Y	91	93	1			67
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 31,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	162	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	142	1	2831	2	Y	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	151	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2529	-0-	-501	-0-	119	1	2410	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	89	1	1925	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,542 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	41	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	74	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

01	1023	N	722	-0-	-301	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
02	896	N	235	-0-	-661	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	236	-0-	-849	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1188	-0-	188	188	55	1	1133	2	Y	-0-			-0-
03	1561	N	1373	-0-	-188	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	56	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	978	-0-	-169	-0-	44	1	934	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	46	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,031 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	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	158	1	3271	2	Y	-0-			-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	180	1	3371	2	Y	-0-			-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	183	1	3098	2	Y	-0-			-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	146	1	2919	2	Y	-0-			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	-0-			-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	160	1	3243	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	144	1	3037	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	136	1	2903	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	137	1	2967	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,134 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	62	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	77	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1167	-0-	-213	-0-	56	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1250	2	N	-0-			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	56	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	55	1	1180	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,503 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-			-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
03	930	N	374	-0-	-556	-0-	17	1	357	2	N	-0-			-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	2	N	-0-			-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	12	1	243	2	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
10	930	N	339	-0-	-591	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	N	-0-			-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	51	1	964	2	Y	-0-			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	949	2	Y	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	43	1	910	2	Y	-0-			-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-			-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	Y	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	49	1	982	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	46	1	975	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	43	1	924	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	43	1	936	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,408 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-			-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2263	2	N	-0-			-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	123	1	2307	2	N	-0-			-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1	2342	2	N	-0-			-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	114	1	2265	2	N	-0-			-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	2	N	-0-			-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-			-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	114	1	2411	2	N	-0-			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	N	-0-			-0-
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,205 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	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	78	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1669	-0-	-123	-0-	77	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	79	1	1647	2	N	-0-			-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	600	-0-	-1260	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	772	-0-	-908	-0-	37	1	735	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	62	1	1225	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	2	N	-0-			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	N	-0-			-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-			-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	N	-0-			-0-
*12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,354 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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	-0-			-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	N	-0-			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	128	1	2406	2	N	-0-			-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	134	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-			-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-			-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	N	-0-			-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	N	-0-			-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-			-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	N	-0-			-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,079 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	96	1	1982	2	N	-0-			-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2084	-0-	-346	-0-	106	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1367	-0-	-772	-0-	65	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	141	1	2847	2	N	-0-			-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-			-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	2	N	-0-			-0-
11	2790	N	2206	-0-	-584	-0-	98	1	2108	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	90	1	1943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,784 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	1257	-0-	-14	-0-	80	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	90	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	102	1	1201	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	87	1	1145	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	90	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	89	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	83	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	86	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-			-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,993 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	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	62	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	54	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	59	1	1225	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	64	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	2	N	-0-			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	58	1	1150	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	58	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	52	1	1062	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	53	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-			-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,118 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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1418	-0-	418	418	66	1	1352	2	Y	-0-			-0-
03	1861	N	1443	-0-	-418	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	70	1	1316	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	62	1	1299	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,711 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	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	65	1	1337	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-			-0-
03	1600	N	1324	-0-	-276	-0-	61	1	1263	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	866	-0-	-467	-0-	41	1	825	2	Y	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
10	868	N	20	-0-	-848	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,833 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	744	N	688	-0-	-56	-0-	32	1	656	2	N	-0-			-0-
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	28	1	575	2	N	-0-			-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	30	1	613	2	N	-0-			-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	31	1	577	2	N	-0-			-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	35	1	596	2	N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	25	1	500	2	N	-0-			-0-
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	22	1	456	2	N	-0-			-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-			-0-
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1597	-0-	597	597	101	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03	2518	N	1921	-0-	-597	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	-0-			-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	145	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-			-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	Y	-0-			-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	146	1	2316	2	Y	-0-			-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2244	2	Y	-0-			-0-
10	2325	X	2255	-0-	-70	-0-	132	1	2123	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-			-0-
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	128	1	2095	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,971 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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2569	2	N	-0-			-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-			-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2913	2	N	-0-			-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	167	1	3124	2	N	-0-			-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	161	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	163	1	3240	2	N	-0-			-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	154	1	3107	2	N	-0-			-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	149	1	3030	2	N	-0-			-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	N	-0-			-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	131	1	2798	2	N	-0-			-0-
*12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	143	1	3085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,649 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-			-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1589	2	N	-0-			-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-			-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1791	2	N	-0-			-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-			-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	12	1	269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,446 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1295	-0-	295	295	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1297	-0-	-295	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	50	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	153	1	1571	2	Y	37					117
							41	9									
02	1000	N	1684	-0-	684	684	148	1	1510	2	Y	24					141
							26	9									
03	2521	N	1837	-0-	-684	-0-	157	1	1625	2	Y	50					191
							55	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	162	1	1591	2	Y	46	193	1			44
							51	9									
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	171	1	1605	2	Y	5					49
							6	9									
06	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					49
07	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					49
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	152	1	1565	2	Y	12					61
							13	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	152	1	1562	2	Y	4					65
							4	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	2	Y	2					67
							2	9									
11	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	135	1	1385	2	Y	27					94
							30	9									
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	135	1	1413	2	Y	26					120
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	2790	N	2137	-0-	-653	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2723	-0-	1723	1723	126	1	2597	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2813	-0-	-287	1436	129	1	2684	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2566	-0-	-434	1002	130	1	2436	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2774	-0-	-326	676	155	1	2619	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2553	-0-	-447	229	122	1	2431	2	Y	-0-			-0-
07	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	102	1	2037	2	Y	-0-			-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	106	1	2157	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	98	1	2067	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-			-0-
12	2387	X	2352	-0-	-35	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	2015	-0-	1015	1015	93	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2016	N	1001	-0-	-1015	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1205	-0-	205	205	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1308	-0-	-205	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	56	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,299 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1008	-0-	-364	-0-	47	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	53	1	1107	2	N	-0-			-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-			-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	56	1	1122	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	55	1	1110	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	51	1	1027	2	N	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	49	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,142 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	187	1	3874	2	N	-0-			-0-
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	150	1	3107	2	N	-0-			-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-			-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	196	1	3319	2	N	-0-			-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	162	1	3224	2	N	-0-			-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	2	N	-0-			-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	162	1	3272	2	N	-0-			-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2532	2	N	-0-			-0-
*12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,444 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430 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	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	121	1	2493	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2308	-0-	1308	1308	107	1	2201	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2614	-0-	-486	822	120	1	2494	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2504	-0-	-496	326	127	1	2377	2	Y	-0-			-0-
05	2823	N	2497	-0-	-326	-0-	139	1	2358	2	Y	-0-			-0-
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	102	1	2036	2	Y	-0-			-0-
07	2573	N	1317	-0-	-1256	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1885	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	1872	-0-	-258	-0-	88	1	1784	2	Y	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	257	-0-	-1665	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,501 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1696	-0-	696	696	78	1	1618	2	Y	-0-			-0-
03	3090	N	2394	-0-	-696	-0-	110	1	2284	2	Y	-0-			-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	2	Y	-0-			-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1912	2	Y	-0-			-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	-0-			-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	86	1	1745	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	441	-0-	-1569	-0-	21	1	420	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1440	-0-	-513	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,304 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	176	1	2997	2	N	-0-			-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	2	N	-0-			-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	186	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	180	1	2805	2	N	-0-			-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	245	1	3618	2	N	-0-			-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	191	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	187	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	171	1	2831	2	N	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	181	1	3103	2	N	-0-			-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-			-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	161	1	2814	2	N	-0-			-0-
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	161	1	2873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,815 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	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1449	-0-	449	449	67	1	1382	2	Y	-0-			-0-
03	2246	N	1797	-0-	-449	-0-	83	1	1714	2	Y	-0-			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	90	1	1691	2	Y	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1751	2	Y	-0-			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1684	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	82	1	1664	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	77	1	1626	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	70	1	1508	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	72	1	1554	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,618 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	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	103	1	2131	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2082	-0-	1082	1082	96	1	1986	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2283	-0-	-817	265	105	1	2178	2	Y	-0-			-0-
04	2516	N	2251	-0-	-265	-0-	114	1	2137	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	126	1	2127	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	103	1	2052	2	Y	-0-			-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	95	1	1927	2	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	89	1	1915	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,550 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	31	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	95	1	1328	2	Y	224	134	1			186
							246	9									
02	1000	N	1636	-0-	636	636	93	1	1346	2	Y	179	264	1			101
							197	9									
03	2175	N	1539	-0-	-636	-0-	91	1	1237	2	Y	192	219	1			74
							211	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	194	135	1			133
							213	9									
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	97	1	1111	2	Y	114	158	1			89
							125	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	Y	198	224	1			63
							218	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	138	137	1			64
							152	9									
09	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	81	1	1037	2	Y	199	190	1			73
							219	9									
10	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	74	1	931	2	Y	201	136	1			138
							221	9									
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	70	1	862	2	Y	208	222	1			124
							229	9									
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	73	1	915	2	Y	177	182	1			119
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 17,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1880	-0-	880	880	87	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	2379	N	1499	-0-	-880	-0-	69	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	98	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	89	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	49	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,909 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1194	-0-	194	194	55	1	1139	2	Y	-0-			-0-
03	1609	N	1415	-0-	-194	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-			-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	38	1	806	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	805	-0-	-280	-0-	36	1	769	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,158 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	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1595	-0-	595	595	74	1	1521	2	Y	-0-			-0-
03	2320	N	1725	-0-	-595	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	85	1	1590	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	97	1	1637	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-			-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1594	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	71	1	1529	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,952 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2290	-0-	1290	1290	106	1	2184	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2349	-0-	-751	539	108	1	2241	2	Y	-0-			-0-
04	2627	N	2088	-0-	-539	-0-	106	1	1982	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	634	-0-	-1691	-0-	35	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-			-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,509 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	93	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1858	-0-	-18	-0-	86	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	93	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	112	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	92	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	92	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	88	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	84	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	74	1	1605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,558 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	1550	X	1481	-0-	-69	-0-	68	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1030	-0-	-370	-0-	48	1	982	2	N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	175	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1455	-0-	-45	-0-	70	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	409	-0-	-1141	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	136	1	2771	2	N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	-0-					-0-
*12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,996 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	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-			-0-
03	1667	N	1391	-0-	-276	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-			-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	-0-			-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	2	Y	-0-			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	62	1	1266	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,069 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	209	-0-	-566	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	33	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-			-0-
09	690	X	506	-0-	-184	-0-	24	1	482	2	Y	-0-			-0-
10	713	X	441	-0-	-272	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
11	690	X	412	-0-	-278	-0-	18	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	682	X	555	-0-	-127	-0-	25	1	530	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 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	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1047	-0-	47	47	48	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1619	N	1572	-0-	-47	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-			-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	69	1	1393	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,999 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
02	1000	N	1265	-0-	265	265	59	1	1206	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	69	1	1436	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	40	23	1			24
							44	9									
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	75	1	1275	2	Y	23	29	1			18
							25	9									
06	1470	N	970	-0-	-500	-0-	46	1	909	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	156	1	3227	2	Y	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1677	-0-	-1683	-0-	85	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	208	1	3520	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2099	-0-	-1171	-0-	100	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	148	1	2996	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2832	-0-	-768	-0-	133	1	2699	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	104	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	91	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	3202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,783 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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	118	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	135	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	124	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	129	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	127	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	113	1	2426	2	N	-0-					-0-
*12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,708 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	4712	X	1259	-0-	-3453	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1062	-0-	-258	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	972	-0-	-258	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	798	-0-	-163	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	2056	-0-	1056	1056	95	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2241	-0-	-859	197	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2397	N	2200	-0-	-197	-0-	111	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	123	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	84	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	86	1	1848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	101	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1887	-0-	887	887	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	2718	N	1831	-0-	-887	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	103	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	67	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,272 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3237	-0-	-173	-0-	149	1	3088	2	Y	-0-			-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	Y	-0-			-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	152	1	3151	2	Y	-0-			-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	170	1	3183	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	149	1	2517	2	Y	-0-			-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	201	1	4003	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-			-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	193	1	3909	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	1600	-0-	-2740	-0-	72	1	1528	2	Y	-0-			-0-
11	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	2322	-0-	-1925	-0-	103	1	2219	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1310	X	136	-0-	-1174	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	450	X	391	-0-	-59	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	372	X	257	-0-	-115	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	360	X	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	403	X	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2700	-0-	1700	1700	125	1	2575	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3325	-0-	225	1925	153	1	3172	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2967	-0-	-33	1892	150	1	2817	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3305	-0-	205	2097	184	1	3121	2	Y	-0-			-0-
06	5129	X	3032	-0-	-2097	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-			-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-			-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	135	1	2734	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	125	1	2635	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	116	1	2489	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	104	1	2241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,452 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1984	2	N	-0-			-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-			-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	N	-0-			-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-			-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	106	1	2132	2	N	-0-			-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1889	2	N	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1869	2	N	-0-			-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	101	1	2176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,034 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	2759	N	2678	-0-	-81	-0-	124	1	2554	2	N	-0-			-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	116	1	2397	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	101	1	2095	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	1805	-0-	-775	-0-	91	1	1714	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	152	1	2578	2	N	-0-			-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2321	2	N	-0-			-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2371	-0-	-357	-0-	112	1	2259	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	102	1	2076	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	103	1	2184	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	90	1	1933	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	96	1	2079	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,911 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	2	Y	-0-			-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-			-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 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	4154	X	3319	-0-	-835	-0-	153	1	3166	2	Y	-0-			-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	169	1	3475	2	Y	-0-			-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	195	1	4044	2	Y	-0-			-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	199	1	3726	2	Y	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	224	1	3786	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	165	1	3285	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-			-0-
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	-0-			-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	201	1	4080	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	172	1	3631	2	Y	-0-			-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	161	1	3444	2	Y	-0-			-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	162	1	3506	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,783 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	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	330	1	6223	2	Y	-0-			-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	309	1	5785	2	Y	-0-			-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	338	1	6374	2	Y	-0-			-0-
04	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	353	1	6049	2	Y	-0-			-0-
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	402	1	6278	2	Y	-0-			-0-
06	6420	X	6416	-0-	-4	-0-	335	1	6081	2	Y	-0-			-0-
07	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	345	1	6244	2	Y	-0-			-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	337	1	6191	2	Y	-0-			-0-
09	6450	X	6323	-0-	-127	-0-	325	1	5998	2	Y	-0-			-0-
10	6665	X	6497	-0-	-168	-0-	324	1	6173	2	Y	-0-			-0-
11	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	298	1	5747	2	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	309	1	6013	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,161 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 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	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	146	1	3011	2	Y	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	148	1	2773	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	152	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2059	-0-	-1061	-0-	98	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	109	1	2170	2	Y	-0-					-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1753	-0-	-1157	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1855	-0-	-873	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1611	-0-	-609	-0-	72	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1386	-0-	386	386	64	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1297	-0-	-386	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1819	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1485	-0-	-315	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 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	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 #: 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	1054	N	999	-0-	-55	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1419	-0-	419	419	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1506	-0-	-419	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	68	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	70	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1345	-0-	345	345	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1483	-0-	-345	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	73	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	203	1	4202	2	Y	-0-			-0-
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-			-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	216	1	4477	2	Y	-0-			-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	148	1	2765	2	Y	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	199	1	3374	2	Y	-0-			-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-			-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	-0-			-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	137	1	2769	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	150	1	3052	2	Y	-0-			-0-
10	3658	X	2669	-0-	-989	-0-	121	1	2548	2	Y	-0-			-0-
11	3540	X	1633	-0-	-1907	-0-	73	1	1560	2	Y	-0-			-0-
*12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,705 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	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-

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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1008	-0-	8	8	47	1	961	2	Y	-0-			-0-
03	2218	N	2210	-0-	-8	-0-	102	1	2108	2	Y	-0-			-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	50	1	996	2	Y	-0-			-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	Y	-0-			-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	680	-0-	-370	-0-	32	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	1528	-0-	-766	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-			-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-			-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,730 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1269	-0-	269	269	59	1	1210	2	Y	-0-			-0-
03	1631	N	1362	-0-	-269	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1357	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-			-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-			-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-			-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,368 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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1921	-0-	921	921	89	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	3032	N	2111	-0-	-921	-0-	97	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	85	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	101	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1665	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1216	-0-	-734	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	75	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,854 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	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1514	-0-	514	514	70	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	2168	N	1654	-0-	-514	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	70	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	68	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	64	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,408 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	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,479 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	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-			-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	50	1	933	2	Y	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	Y	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	40	1	812	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	803	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,007 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	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	75	1	1547	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1510	-0-	-2	-0-	70	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	74	1	1539	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	72	1	1356	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	81	1	1368	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	65	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	63	1	1257	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	59	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	56	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	54	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	51	1	1100	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	42	1	916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,024 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	Y	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	2	Y	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	40	1	741	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	43	1	721	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	36	1	723	2	Y	-0-			-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	782	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	33	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1029	-0-	29	29	48	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	1190	N	1161	-0-	-29	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	67	1	1264	2	Y	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1208	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,307 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	558	N	555	-0-	-3	-0-	26	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	536	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	25	1	500	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-			-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-			-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 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	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1340	-0-	340	340	62	1	1278	2	Y	-0-			-0-
03	1760	N	1420	-0-	-340	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-			-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	80	1	1363	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-			-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,332 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

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	127	1	2612	2	Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	145	1	2718	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	167	1	2831	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	136	1	2711	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	129	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	128	1	2699	2	Y	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	136	1	2908	2	Y	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,957 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	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3076	-0-	-4	-0-	142	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	161	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	158	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	167	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	169	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	164	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	153	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	152	1	3087	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	151	1	3192	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	141	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	145	1	3133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1472	-0-	472	472	68	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	2107	N	1635	-0-	-472	-0-	75	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	82	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,802 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 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	1223	-0-	-17	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1108	-0-	108	108	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1224	-0-	-108	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	53	1	1146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,361 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1743	-0-	-133	-0-	81	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	87	1	1797	2	N	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	104	1	1754	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	83	1	1659	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	84	1	1666	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	73	1	1474	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	72	1	1470	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	78	1	1651	2	N	-0-			-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	-0-			-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	113	1	2345	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2113	-0-	1113	1113	98	1	2015	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2042	-0-	-1058	55	94	1	1948	2	Y	-0-			-0-
04	2389	N	2334	-0-	-55	-0-	118	1	2216	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	128	1	2163	2	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	111	1	2206	2	Y	-0-			-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-			-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	94	1	2005	2	Y	-0-			-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,097 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		369	-0-	369	369	17	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	548	X	179	-0-	-369	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	630	X	152	-0-	-478	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
*12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	85	1	1750	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1687	-0-	1687	1687	78	1	1609	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1838	-0-	1838	3525	84	1	1754	2	Y	-0-			-0-
04	2900	N	1722	-0-	-1178	2347	87	1	1635	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1846	-0-	-1254	1093	103	1	1743	2	Y	-0-			-0-
06	2887	N	1794	-0-	-1093	-0-	86	1	1708	2	Y	-0-			-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	84	1	1704	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	80	1	1615	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	81	1	1716	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	75	1	1609	2	Y	-0-			-0-
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,269 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * 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	DLQ G-10		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	97	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	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	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	N	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	2	N	-0-			-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	87	1	1637	2	N	-0-			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	16	1	320	2	N	-0-			-0-
08	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 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	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1595	-0-	595	595	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	1527	-0-	-595	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	964	-0-	-1454	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	729	-0-	-1611	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	731	-0-	-1687	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,861 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	1288	N	1185	-0-	-103	-0-	55	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	54	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	988	-0-	-345	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	914	-0-	-316	-0-	43	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	2121	2	Y	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2648	-0-	-682	-0-	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	107	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	145	1	2893	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	133	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	113	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2039	-0-	-991	-0-	91	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	120	1	2586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,346 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1359	-0-	359	359	63	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	950	-0-	-359	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	81	1	1515	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	74	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	515	-0-	-415	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	79	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	190 248	1 9	3937	2	Y	225	135	1			185
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	180 197	1 9	3719	2	Y	179	265	1			99
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	193 210	1 9	4015	2	Y	191	220	1			70
04	4350	X	3966	-0-	-384	-0-	191 205	1 9	3570	2	Y	186	131	1			125
05	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	238 128	1 9	4024	2	Y	116	157	1			84
06	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	189 174	1 9	3760	2	Y	158	158	1			84
07	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	182 215	1 9	3615	2	Y	195	222	1			57
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	187 152	1 9	3776	2	Y	138	135	1			60
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	184 219	1 9	3734	2	Y	199	190	1			69
10	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	167 224	1 9	3516	2	Y	204	138	1			135
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	166 239	1 9	3561	2	Y	217	228	1			124
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	176 199	1 9	3805	2	Y	181	186	1			119

TOTAL GAS PROD: 49,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	150 128	1 9	3098	2	Y	116	69	1			98
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	141 99	1 9	2907	2	Y	90	134	1			54
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	151 106	1 9	3125	2	Y	96	111	1			39
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	159 109	1 9	2981	2	Y	99	68	1			70
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	187 64	1 9	3162	2	Y	58	81	1			47
06	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	142 87	1 9	2836	2	Y	79	78	1			48
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	151 109	1 9	3000	2	Y	99	113	1			34
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150 76	1 9	3029	2	Y	69	68	1			35
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	143 109	1 9	2911	2	Y	99	96	1			38
10	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	128 116	1 9	2701	2	Y	105	70	1			73
11	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	114 119	1 9	2441	2	Y	108	116	1			65
12	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	112 99	1 9	2422	2	Y	90	93	1			62

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	212	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
06	412	X	200	-0-	-212	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1805	-0-	805	805	84	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2950	N	2145	-0-	-805	-0-	99	1	2046	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3236	-0-	136	136	146	1	3090	2	Y	-0-					-0-
11	2819	N	2683	-0-	-136	-0-	120	1	2563	2	Y	-0-					-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	121	1	2605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,382 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 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	2356	X	1066	-0-	-1290	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	2703	-0-	1703	1703	125	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3025	-0-	-75	1628	139	1	2886	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2636	-0-	-364	1264	134	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2489	-0-	-611	653	139	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	38	-0-	-1882	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	55	-0-	-255	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,883 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	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1960	-0-	960	960	91	1	1869	2	Y	-0-			-0-
03	2832	N	1872	-0-	-960	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	90	1	1691	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	116	1	1971	2	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,852 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	N	-0-			-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	75	1	1412	2	N	-0-			-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	132	1	2234	2	N	-0-			-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	126	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	105	1	2132	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	102	1	2077	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	101	1	2136	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	88	1	1887	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	80	1	1736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,876 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	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	76	1	1575	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	74	1	1517	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	79	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83	1	1558	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	94	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	76	1	1510	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	75	1	1490	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	69	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	73	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	70	1	1471	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	60	1	1293	2	N	-0-			-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,981 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	79	-0-	-913	-0-	4	1	75	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	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2026	-0-	-186	-0-	94	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	123	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	100	1	2029	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	95	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	94	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,344 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
04	600	N	315	-0-	-285	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	62	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,719 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	1550	N	760	-0-	-790	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 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	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	94	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	104	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	97	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	95	1	2001	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	92	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	93	1	2000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,601 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	89	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	57	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	N	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,338 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	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	47	1	969	2	Y	-0-			-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	60	1	1012	2	Y	-0-			-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-			-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	48	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	43	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	44	1	950	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,247 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	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	190	1	3935	2	Y	-0-			-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	171	1	3532	2	Y	-0-			-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	184	1	3813	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	196	1	3669	2	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	214	1	3624	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3407	-0-	-583	-0-	163	1	3244	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	167	1	3335	2	Y	-0-			-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	163	1	3295	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	158	1	3209	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	155	1	3276	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	145	1	3138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,030 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	53	1	900	2	Y	-0-			-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-			-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	840	-0-	-180	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	905	-0-	-149	-0-	41	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	38	1	821	2	Y	-0-			-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,536 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	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2182	-0-	1182	1182	101	1	2081	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2124	-0-	-976	206	98	1	2026	2	Y	-0-			-0-
04	2148	N	1942	-0-	-206	-0-	98	1	1844	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1933	-0-	-392	-0-	108	1	1825	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	93	1	1863	2	Y	-0-			-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	-0-			-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	90	1	1824	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1278	-0-	-642	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,937 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-			-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	51	1	1034	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	44	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	45	1	972	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,119 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	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-

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	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-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 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	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	Y	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	28	1	516	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	23	1	477	2	Y	-0-			-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	24	1	512	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	136	1	2814	2	N	-0-			-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	135	1	2776	2	N	-0-			-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	157	1	2946	2	N	-0-			-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	181	1	3066	2	N	-0-			-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	142	1	2837	2	N	-0-			-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	-0-			-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	2	N	-0-			-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	140	1	2845	2	N	-0-			-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	139	1	2931	2	N	-0-			-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	131	1	2812	2	N	-0-			-0-
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	134	1	2904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,815 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	3100	N	3243	-0-	143	143	150	1	3093	2	N	-0-			-0-
02	2552	N	2409	-0-	-143	-0-	111	1	2298	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	113	1	2337	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	138	1	2592	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	151	1	2552	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	103	1	2059	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	96	1	1912	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	99	1	2003	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1913	-0-	-787	-0-	90	1	1823	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	85	1	1802	2	N	-0-			-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2509	2	N	-0-			-0-
*12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	132	1	2846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,211 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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	77	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	84	1	1748	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	94	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	103	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	87	1	1723	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	86	1	1736	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	84	1	1700	2	N	-0-			-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	82	1	1727	2	N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	N	-0-			-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,035 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	6045	X	5575	-0-	-470	-0-	670	1	4905	2	Y	-0-			-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	632	1	4335	2	Y	-0-			-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	740	1	5645	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	4531	-0-	-2009	-0-	650	1	3881	2	Y	-0-			-0-
05	6758	X	6256	-0-	-502	-0-	791	1	5465	2	Y	-0-			-0-
06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	710	1	5162	2	Y	-0-			-0-
07	6386	X	3968	-0-	-2418	-0-	585	1	3383	2	Y	-0-			-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	661	1	4232	2	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	697	1	4981	2	Y	-0-			-0-
10	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	591	1	3351	2	Y	-0-			-0-
11	5880	X	4142	-0-	-1738	-0-	609	1	3533	2	Y	-0-			-0-
12	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	693	1	4895	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,797 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1020	-0-	20	20	47	1	973	2	Y	-0-			-0-
03	1191	N	1171	-0-	-20	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	-0-			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	Y	-0-			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-			-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,438 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	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-			-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	665	-0-	-575	-0-	31	1	634	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1069	-0-	69	69	49	1	1020	2	Y	-0-			-0-
03	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-			-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
07	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 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	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	68	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	66	1	1366	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	68	1	1276	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	46	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	50	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	51	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	2	N	-0-			-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,906 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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1809	-0-	809	809	84	1	1725	2	Y	-0-			-0-
03	2722	N	1913	-0-	-809	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	94	1	1764	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	101	1	1715	2	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-			-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	2	Y	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-			-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,791 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1938	-0-	938	938	90	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2251	-0-	-849	89	103	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	105	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	100	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	91	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	92	1	1942	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	77	1	1657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1393	-0-	393	393	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1521	-0-	-393	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	74	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	69	1	1483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2001	-0-	-14	-0-	92	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1804	-0-	804	804	83	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2818	N	2014	-0-	-804	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	98	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	88	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	82	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 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	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1896	-0-	896	896	88	1	1808	2	Y	-0-			-0-
03	2355	N	1459	-0-	-896	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	101	1	1898	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	112	1	1897	2	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-			-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,143 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	275	-0-	275	275	12	1	263	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	2913	-0-	2913	3188	129	1	2784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	70	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	N	-0-			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	51	1	950	2	N	-0-			-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	67	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1320	-0-	-509	-0-	62	1	1258	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	58	1	1171	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	56	1	1172	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	51	1	1092	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	52	1	1116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,140 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2331	-0-	-133	-0-	108	1	2223	2	N	-0-			-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	158	1	3289	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	154	1	2892	2	N	-0-			-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	179	1	3023	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	140	1	2785	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	123	1	2446	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	140	1	2824	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	136	1	2771	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	137	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	110	1	2356	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	130	1	2801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,857 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 960 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	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	101	1	2092	2	N	-0-			-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039	2	N	-0-			-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	N	-0-			-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	2162	2	N	-0-			-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	128	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	96	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	97	1	1923	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	103	1	2075	2	N	-0-			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	N	-0-			-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	92	1	1950	2	N	-0-			-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	102	1	2183	2	N	-0-			-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

01	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	378	-0-	-1092	-0-	19	1	359	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	397	-0-	-595	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	168	1	3467	2	Y	-0-			-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	118	1	2425	2	Y	-0-			-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-			-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	191	1	3575	2	Y	-0-			-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	213	1	3611	2	Y	-0-			-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	168	1	3339	2	Y	-0-			-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	139	1	2764	2	Y	-0-			-0-
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	74	1	1504	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	1869	-0-	-1944	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	1522	-0-	-1988	-0-	68	1	1454	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	74	1	1607	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,652 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	6200	X	3944	-0-	-2256	-0-	705	1	3239	2	Y	-0-			-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	589	1	1689	2	Y	-0-			-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	738	1	3672	2	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	800	1	4810	2	Y	-0-			-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	840	1	4837	2	Y	-0-			-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	797	1	5062	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	730	1	3373	2	Y	-0-			-0-
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	786	1	4667	2	Y	-0-			-0-
09	5850	X	1757	-0-	-4093	-0-	516	1	1241	2	Y	-0-			-0-
10	6045	X	2613	-0-	-3432	-0-	651	1	1962	2	Y	-0-			-0-
11	5850	X	4785	-0-	-1065	-0-	732	1	4053	2	Y	-0-			-0-
12	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	681	1	2812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,982 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	2636	X	-0-	-0-	-2636	-0-					Y	-0-			-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	142	1	2922	2	Y	-0-			-0-
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	110	-0-	-3269	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-			-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2067	-0-	1067	1067	96	1	1971	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2217	-0-	-883	184	102	1	2115	2	Y	-0-			-0-
04	2021	N	1837	-0-	-184	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-			-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1380	-0-	-630	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-			-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-			-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	98	1	1986	2	Y	-0-			-0-
10	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	80	1	1689	2	Y	-0-			-0-
11	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,642 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1406	-0-	-20	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1289	-0-	289	289	60	1	1229	2	Y	-0-			-0-
03	1692	N	1403	-0-	-289	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	67	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	65	1	1289	2	Y	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	57	1	1226	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-16	-0-	44	1	901	2	Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	2	Y	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	42	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	43	1	860	2	Y	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	38	1	805	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	89	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	86	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	95	1	1962	2	N	-0-			-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	111	1	1888	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	91	1	1824	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	87	1	1736	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	91	1	1835	2	N	-0-			-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	N	-0-			-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	81	1	1724	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,127 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	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	222	1	4593	2	N	-0-			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	210	1	4319	2	N	-0-			-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	226	1	4692	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	240	1	4500	2	N	-0-			-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	261	1	4417	2	N	-0-			-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	N	-0-			-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	203	1	4096	2	N	-0-			-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	197	1	3994	2	N	-0-			-0-
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	195	1	4117	2	N	-0-			-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-			-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	183	1	3786	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3841	-0-	-667	-0-	178	1	3663	2	N	-0-			-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	266	1	5523	2	N	-0-			-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	280	1	5249	2	N	-0-			-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	302	1	5107	2	N	-0-			-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	240	1	4792	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4909	-0-	-82	-0-	235	1	4674	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	3891	-0-	-1100	-0-	183	1	3708	2	N	-0-			-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	232	1	4715	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	210	1	4436	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4281	-0-	-549	-0-	191	1	4090	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	134	1	2893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7242	-0-	-291	-0-	334	1	6908	2	Y	-0-			-0-
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	6180	2	Y	-0-			-0-
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	326	1	6776	2	Y	-0-			-0-
04	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	364	1	6813	2	Y	-0-			-0-
05	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	405	1	6865	2	Y	-0-			-0-
06	7020	X	6768	-0-	-252	-0-	323	1	6445	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	324	1	6461	2	Y	-0-			-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	318	1	6435	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	6407	-0-	-763	-0-	301	1	6106	2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	296	1	6243	2	Y	-0-			-0-
11	6780	X	5837	-0-	-943	-0-	260	1	5577	2	Y	-0-			-0-
12	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	254	1	5494	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,108 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	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	305	1	6297	2	N	-0-					97
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	511	1	10538	2	N	-0-					97
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	458	1	9506	2	N	-0-					97
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	486	1	9100	2	N	-0-					97
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	407	1	6887	2	N	-0-					97
06	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	268	1	5343	2	N	-0-					97
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	356	1	7090	2	N	-0-					97
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	287	1	5801	2	N	-0-					97
09	5700	X	5209	-0-	-491	-0-	245	1	4964	2	N	-0-					97
10	5890	X	5250	-0-	-640	-0-	238	1	5012	2	N	-0-					97
11	5700	X	4711	-0-	-989	-0-	210	1	4501	2	N	-0-					97
*12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	288	1	6212	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 85,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8725	-0-	-1784	-0-	391	1	8080	2	Y	231	137	1			190
							254	9									
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	Y	180	268	1			102
							198	9									
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	401	1	8333	2	Y	191	220	1			73
							210	9									
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	435	1	8155	2	Y	199	138	1			134
							219	9									
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	499	1	8447	2	Y	117	162	1			89
							129	9									
06	8550	X	8507	-0-	-43	-0-	398	1	7934	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	381	1	7590	2	Y	188	218	1			59
							207	9									
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	358	1	7243	2	Y	82	96	1			45
							90	9									
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	427	1	8671	2	Y	176	160	1			61
							194	9									
10	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	396	1	8358	2	Y	210	134	1			137
							231	9									
11	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	367	1	7867	2	Y	217	226	1			128
							239	9									
12	9238	X	8710	-0-	-528	-0-	377	1	8134	2	Y	181	187	1			122
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 103,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	N	-0-					64
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	N	-0-					64
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1500	2	N	-0-					64
04	2400	N	1328	-0-	-1072	-0-	60	1	1268	2	N	-0-					64
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					64
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					64
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					64
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					64
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	50	1	1070	2	N	-0-					64
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					64
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					64
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 15,173 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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					73
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					73
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					73
04	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2463	2			N	-0-					73
05	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	2237	2			N	-0-					73
06	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-					73
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	2			N	-0-					73
08	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					73
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					73
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					73
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					73
12	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	2384	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 29,152 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	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	2			N	-0-					83
02	2240	N	1744	-0-	-496	-0-	1744	2			N	-0-					83
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					83
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					83
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					83
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	2			N	-0-					83
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					83
09	2340	N	1726	-0-	-614	-0-	1726	2			N	-0-					83
10	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			N	-0-					83
11	2580	N	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					83
12	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 24,118 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-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	3069	X	2110	-0-	-959	-0-	2110	2			N	-0-					70
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	2343	2			N	-0-					70
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			N	-0-					70
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-					70
05	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			N	-0-					70
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					70
07	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					70
08	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2			N	-0-					70
09	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	2			N	-0-					70
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					70
11	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			N	-0-					70
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	5080	-0-	-6452	-0-	5080	2			N	-0-					53
02	9800	X	4447	-0-	-5353	-0-	4447	2			N	-0-					53
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					53
04	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					53
05	6975	X	5038	-0-	-1937	-0-	5038	2			N	-0-					53
06	9750	X	5336	-0-	-4414	-0-	5336	2			N	-0-					53
07	10075	X	3760	-0-	-6315	-0-	3760	2			N	-0-					53
08	10075	X	6530	-0-	-3545	-0-	6530	2			N	-0-					53
09	8910	X	4906	-0-	-4004	-0-	4906	2			N	-0-					53
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					53
11	6330	X	5239	-0-	-1091	-0-	5239	2			N	-0-					53
12	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5039	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 72,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					73
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					73
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					73
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					73
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					73
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					73
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					73
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					73
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					73
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					73
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					73
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,191 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					40
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	428	2			Y	-0-					40
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					40
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					40
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					40
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					40
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					40
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			Y	-0-					40
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					40
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					40
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					40
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,246 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	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	2061	2			Y	-0-					6
02	1988	X	1643	-0-	-345	-0-	1643	2			Y	-0-					6
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					6
04	1980	N	1156	-0-	-824	-0-	1156	2			Y	-0-					6
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					6
06	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			Y	-0-					6
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					6
08	2201	N	1485	-0-	-716	-0-	1485	2			Y	-0-					6
09	2130	N	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			Y	-0-					6
10	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			Y	-0-					6
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					6
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,168 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	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	75	1	2496	2	N	-0-			10
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	2	N	-0-			10
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2927	2	N	-0-			10
04	2520	X	2709	-0-	189	-0-	79	1	2630	2	N	-0-			10
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	88	1	2918	2	N	-0-			10
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	89	1	2982	2	N	-0-			10
07	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	60	1	2004	2	N	-0-			10
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3279	2	N	-0-			10
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	N	-0-			10
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	84	1	2806	2	N	-0-			10
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-			10
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2933	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 34,400 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	31	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	31	1	1023	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	25	1	847	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	26	1	880	2	N	-0-			-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	946	2	N	-0-			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	839	-0-	-211	-0-	24	1	815	2	N	-0-			-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	25	1	824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 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	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-			-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-			-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	80	1	2677	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	2527	-0-	937	-0-	74	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	73	1	2433	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	42	1	1400	2	N	-0-			-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2350	2	N	-0-			-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	57	1	1896	2	N	-0-			-0-
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-377	-0-	112	1	3727	2	N	-0-			48
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	129	1	4309	2	N	-0-			48
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	173	1	5762	2	N	-0-			48
04	4080	X	5086	-0-	1006	-0-	148	1	4938	2	N	-0-			48
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	148	1	4945	2	N	-0-			48
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	136	1	4548	2	N	-0-			48
07	4216	X	3298	-0-	-918	-0-	96	1	3202	2	N	-0-			48
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	140	1	4666	2	N	-0-			48
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	159	1	5295	2	N	-0-			48
10	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	108	1	3586	2	N	-0-			48
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	135	1	4503	2	N	-0-			48
*12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4932	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 56,045 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	2108	N	793	-0-	-1315	-0-	23	1	770	2	N	-0-			28
02	2044	N	661	-0-	-1383	-0-	19	1	642	2	N	-0-			28
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-			28
04	780	N	1003	-0-	223	-0-	29	1	974	2	N	-0-			28
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	N	-0-			28
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	19	1	627	2	N	-0-			28
07	1023	N	659	-0-	-364	-0-	19	1	640	2	N	-0-			28
08	3100	N	3136	-0-	36	36	91	1	3045	2	N	-0-			28
09	2688	N	2652	-0-	-36	-0-	77	1	2575	2	N	-0-			28
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2494	2	N	-0-			28
11	2280	X	2277	-0-	-3	-0-	66	1	2211	2	N	-0-			28
*12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 18,231 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	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	54	1	1812	2	N	-0-			25
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	N	-0-			25
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	2	N	-0-			25
04	1800	N	2560	-0-	760	-0-	75	1	2485	2	N	-0-			25
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	2	N	-0-			25
06	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	69	1	2293	2	N	-0-			25
07	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	50	1	1676	2	N	-0-			25
08	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	N	-0-			25
09	2656	N	2603	-0-	-53	-0-	76	1	2527	2	N	-0-			25
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	N	-0-			25
11	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	64	1	2148	2	N	-0-			25
12	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	71	1	2359	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 28,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	960	-0-	-1582	-0-	960	2			N	-0-			-0-
02	2296	X	1263	-0-	-1033	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	1797	-0-	-745	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
04	2460	X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1740	X	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1145	-0-	-653	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
09	1740	X	1243	-0-	-497	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
11	1680	X	454	-0-	-1226	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	688	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,273 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	450	N	1774	-0-	1324	-0-	52	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	47	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1120	-0-	-1940	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1004	-0-	-2158	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	233	1	2393	2	N	70	134	1			25
							77	9									
02	2492	N	2346	-0-	-146	-0-	187	1	2107	2	N	47					72
							52	9									
03	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	248	1	2401	2	N	42					114
							46	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	260	1	2331	2	N	46	138	1			22
							51	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	258	1	2398	2	N	35					57
							39	9									
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	262	1	2302	2	N	28					85
							31	9									
07	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	258	1	2306	2	N	24	87	1			22
							26	9									
08	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	219	1	2268	2	N	35					57
							39	9									
09	2610	N	2539	-0-	-71	-0-	245	1	2259	2	N	32					89
							35	9									
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	367	1	2257	2	N	39	44	1			84
							43	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	350	1	2165	2	N	43					127
							47	9									
12	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	284	1	2282	2	N	53	108	1			72
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1619	2	141	9	N	128	175	1			277
02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1546	2	83	9	N	75	185	1			167
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1762	2	96	9	N	87					254
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1810	2	95	9	N	86	182	1			158
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1929	2	91	9	N	83					241
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					241
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1705	2	266	9	N	242	183	1			300
08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-	42	1			258
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1069	2	45	9	N	41					299
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	179	1			145
*11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1406	2	67	9	N	61					206
*12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48					254

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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	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

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	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

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	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
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
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	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	231	1	5153	2	N	11					53
							12	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	210	1	4691	2	N	9					62
							10	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	151	1	3383	2	N	18					80
							20	9									
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	233	1	5193	2	N	29					109
							32	9									
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	239	1	5329	2	N	18					127
							20	9									
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	232	1	5184	2	N	22					149
							24	9									
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	236	1	5264	2	N	21					170
							23	9									
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	232	1	5174	2	N	21					191
							23	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	225	1	5013	2	N	19					210
							21	9									
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	19					229
							21	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4125	2	N	1					230
							1	9									
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	N	6	184	1			52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 60,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5723	-0-	5723	55273	264	1	5459	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5334	-0-	5334	60607	247	1	5087	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5980	-0-	5980	66587	275	1	5705	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5913	-0-	5913	72500	300	1	5613	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6300	-0-	6300	78800	351	1	5949	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6146	-0-	6146	84946	294	1	5852	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6402	-0-	6402	91348	306	1	6096	2	Y	-0-					-0-
08	97838	X	6490	-0-	-91348	-0-	306	1	6184	2	Y	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	292	1	5930	2	Y	-0-					-0-
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	289	1	6109	2	Y	-0-					-0-
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	274	1	5859	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	273	1	5907	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3302	-0-	-449	-0-	152	1	3150	2	Y	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	213	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	183	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	218	1	3697	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	167	1	3327	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	179	1	3573	2	Y	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1	3474	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	157	1	3194	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	165	1	3481	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	142	1	3045	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	154	1	3330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,350 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	342	1	3246	2	N	-0-					82
02	3584	X	2409	-0-	-1175	-0-	314	1	2095	2	N	-0-					82
03	3844	X	2031	-0-	-1813	-0-	277	1	1754	2	N	-0-					82
04	3720	X	402	-0-	-3318	-0-	37	1	365	2	N	-0-					82
05	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	234	1	2784	2	N	-0-					82
06	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	247	1	2891	2	N	-0-					82
07	2666	X	2573	-0-	-93	-0-	225	1	2348	2	N	-0-					82
08	3007	X	2472	-0-	-535	-0-	217	1	2255	2	N	-0-					82
09	3150	X	2472	-0-	-678	-0-	246	1	2226	2	N	-0-					82
10	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	231	1	2059	2	N	-0-					82
11	3150	X	2047	-0-	-1103	-0-	247	1	1800	2	N	-0-					82
12	2573	X	1327	-0-	-1246	-0-	192	1	1135	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	141	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	157	1	995	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5267	-0-	2267	2267	486	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3579	-0-	479	2746	277	1	3302	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3780	-0-	780	3526	297	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	6822	X	3296	-0-	-3526	-0-	288	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	298	1	3096	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	210	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	246	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1636	-0-	-1094	-0-	197	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1574	-0-	-1247	-0-	228	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	1060	-0-	-1451	-0-	94	1	966	2	N	-0-					54
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-					54
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	170	1	2330	2	N	10	1	8			63
							11	9									
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	188	1	2735	2	N	32					95
							35	9									
06	3000	N	3035	-0-	35	35	189	1	2840	2	N	5					100
							6	9									
07	2844	N	2809	-0-	-35	-0-	183	1	2624	2	N	2					102
							2	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	186	1	2722	2	N	-0-					102
09	2520		2422	-0-	-98	-0-	163	1	2259	2	N	-0-					102
10	2604		2450	-0-	-154	-0-	169	1	2281	2	N	-0-					102
11	2520		2311	-0-	-209	-0-	161	1	2150	2	N	-0-					102
12	2604		2279	-0-	-325	-0-	161	1	2118	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	N	1					135
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2					137
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1					138
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	9	N	4					142
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	N	5					147
06	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	1502	2	1	9	N	1					148
07	2108	N	1497	-0-	-611	-0-	1496	2	1	9	N	1					149
08	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	1449	2	1	9	N	1					150
09	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1368	2	3	9	N	3					153
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	N	1					154
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1317	2	1	9	N	1					155
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1342	2	2	9	N	2					157

TOTAL GAS PROD: 21,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1426	#	664	-0-	-762	-0-	63	1	598	2	N	3					26
							3	9									
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	90	1	603	2	N	7					33
							8	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	112	1	709	2	N	2					35
							2	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	654	2	N	9					44
							10	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	991	2	N	1					45
							1	9									
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	62	1	721	2	N	5					50
							6	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	12					62
							13	9									
08	1085	N	612	-0-	-473	-0-	53	1	553	2	N	5					67
							6	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	93	1	844	2	N	3					70
							3	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	N	2					72
							2	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	926	2	N	10					82
							11	9									
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	94	1	556	2	N	10					92
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	924	N	788	-0-	-136	-0-	103	1	685	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	128	1	809	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	908	-0-	-232	-0-	84	1	824	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	79	1	939	2	N	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	68	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	91	1	947	2	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	847	-0-	-293	-0-	102	1	745	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	159	1	936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					28
02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					28
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					28
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					28
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					28
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					28
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					28
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					28
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTWICH (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	0	#	-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-

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	6505		6430	-0-	-75	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	6150		3604	-0-	-2546	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	6355		3622	-0-	-2733	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	6150		2259	-0-	-3891	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	2185	-0-	-1535	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	3720	#	2097	-0-	-1623	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	3600	#	2148	-0-	-1452	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	3657	R	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
11	4045	R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*12	3768	R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,239 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	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8997	2	25	9	N	23					141
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	N	22					163
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7173	2	29	9	N	26					189
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7218	2	22	9	N	20					209
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7378	2	24	9	N	22					231
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7052	2	20	9	N	18	181	1			68
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7141	2	15	9	N	14					82
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7231	2	23	9	N	21					103
09	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7155	2	8	9	N	7					110
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7255	2	19	9	N	17					127
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6896	2	12	9	N	11					138
*12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6426	2	30	9	N	27					165

TOTAL GAS PROD: 87,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2096	2	6	9	N	5					75
02	2016	N	1806	-0-	-210	-0-	1799	2	7	9	N	6					81
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1987	2	12	9	N	11					92
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					100
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7					107
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					110
07	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2108	2	10	9	N	9					119
08	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2065	2	3	9	N	3					122
09	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2014	2	8	9	N	7					129
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2047	2	12	9	N	11					140
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					147
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2062	2	3	9	N	3					150

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

01	4433	X	1262	-0-	-3171	-0-	1254	2	8	9	N	7					101
02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1044	2			N	-0-					101
03	3069	X	834	-0-	-2235	-0-	832	2	2	9	N	2					103
04	2370	X	519	-0-	-1851	-0-	519	2			N	-0-					103
05	1271	X	378	-0-	-893	-0-	378	2			N	-0-					103
06	1620	X	3	-0-	-1617	-0-	3	2			N	-0-					103
07	1147	X	453	-0-	-694	-0-	443	2	10	9	N	9					112
08	837	X	142	-0-	-695	-0-	136	2	6	9	N	5					117
09	510	X	26	-0-	-484	-0-	26	2			N	-0-					117
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					118
11	450	X	393	-0-	-57	-0-	383	2	10	9	N	9					127
*12	465	X	234	-0-	-231	-0-	227	2	7	9	N	6					133

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					7
02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					7
03	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					7
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					7
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					7
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					7
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					7
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					7
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					7
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					178
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
08	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-					178
09	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	147	2	66	9	N	60					162
02	280	#	162	-0-	-118	-0-	108	2	54	9	N	49	114	1			97
03	248	#	170	-0-	-78	-0-	135	2	35	9	N	32					129
04	210	#	190	-0-	-20	-0-	168	2	22	9	N	20					149
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	188	2	113	9	N	103	168	1			84
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	169	2	52	9	N	47					131
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	156	2	62	9	N	56	121	1			66
08	310	#	164	-0-	-146	-0-	118	2	46	9	N	42					108
09	300	#	112	-0-	-188	-0-	76	2	36	9	N	33	48	1			93
10	310	#	130	-0-	-180	-0-	80	2	50	9	N	45					138
11	210	#	157	-0-	-53	-0-	120	2	37	9	N	34					172
12	217	#	168	-0-	-49	-0-	101	2	67	9	N	61	178	1			55

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	#	122	-0-	-2916	-0-	122	2			N	-0-					131
02	2744	#	2174	-0-	-570	-0-	2116	2	58	9	N	53					184
03	3038	#	2681	-0-	-357	-0-	2611	2	70	9	N	64	120	1			128
04	2580	#	1896	-0-	-684	-0-	1896	2			N	-0-					128
05	2604	#	1420	-0-	-1184	-0-	1417	2	3	9	N	3					131
06	2580	#	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					131
07	2666	#	2084	-0-	-582	-0-	2084	2			N	-0-					131
08	2666	#	2024	-0-	-642	-0-	2024	2			N	-0-					131
09	2520	#	1330	-0-	-1190	-0-	1330	2			N	-0-					131
10	2604	#	705	-0-	-1899	-0-	688	2	17	9	N	15					146
11	2520	#	1424	-0-	-1096	-0-	1424	2			N	-0-					146
12	2077	#	1290	-0-	-787	-0-	1258	2	32	9	N	29	60	1			115

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	4586	R	4586	-0-	-0-	-0-	4556	2	30	9	N	27					414
02	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-	2586	2	52	9	N	47	102	1			359
03	2355	R	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					359
04	2954	R	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					359
05	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					374
06	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-	121	1			253
07	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					253
08	2564	R	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					253
09	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					253
10	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					253
11	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					253
*12	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	130	1			123

TOTAL GAS PROD: 31,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	#	2663	-0-	-65	-0-	2638	2	25	9	N	23					185
02	2492	#	2327	-0-	-165	-0-	2297	2	30	9	N	27	72	1			140
03	2759	#	2275	-0-	-484	-0-	2275	2			N	-0-					140
04	2670	#	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					140
05	2666	#	2203	-0-	-463	-0-	2181	2	22	9	N	20	74	1			86
06	2580	#	2214	-0-	-366	-0-	2214	2			N	-0-					86
07	2635	#	2407	-0-	-228	-0-	2407	2			N	-0-					86
08	2635	#	1658	-0-	-977	-0-	1658	2			N	-0-					86
09	2570	R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					86
10	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2677	2	73	9	N	66					152
11	2478	R	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11	108	1			55
12	2666	#	2566	-0-	-100	-0-	2503	2	63	9	N	57					112

TOTAL GAS PROD: 28,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					38
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					38
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					38
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					38
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					69
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	2	N	-0-					69
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
04	60	#	64	-0-	4	-0-	4	1	60	2	N	-0-					69
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					69
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					69
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					69
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					69
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	2	N	-0-					69
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					69
11	120	#	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					69
12	124	#	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 894 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9	-0-	9	528	9	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		12	-0-	12	540	12	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		5	-0-	5	545	5	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		2	-0-	2	547	2	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		2	-0-	2	549	2	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2	-0-	2	551	2	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2	-0-	2	553	2	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2	-0-	2	555	2	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2	-0-	2	557	2	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		2	-0-	2	559	2	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		4	-0-	4	563	4	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		2	-0-	2	565	2	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9		50	3	N	2					62
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3 1		70	3	N	-0-					62
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3 1		78	3	N	-0-					62
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9		77	3	N	3					65
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9		74	3	N	4					69
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	3 1 3 9		79	3	N	3					72
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	2 1 2 9		65	3	N	2					74
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	487	2	6	9	Y	5	27	1			4
05	713	N	271	-0-	-442	-0-	269	2	2	9	Y	2					6
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	767	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	744	N	661	-0-	-83	-0-	652	2	9	9	Y	8					11
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	487	2	6	9	Y	5	27	1			4
05	713	N	271	-0-	-442	-0-	269	2	2	9	Y	2					6
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	767	2	3	9	Y	3					12
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1232	458	2	4	9	Y	4					16
10	1709	N	477	-0-	-1232	-0-	475	2	2	9	Y	2					18
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					7
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					12
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					18
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	316	2	4	9	Y	4	17	1			5
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	163	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	177	2	1	9	Y	1					7
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					10
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		404	-0-	404	913	400	2	4	9	Y	4					14
10	1333	N	420	-0-	-913	-0-	418	2	2	9	Y	2					16
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					23
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					4
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					5
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	206	2	6	9	Y	5					10
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	146	2	2	9	Y	2					3
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	137	2	2	9	Y	2					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	346	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		225	-0-	225	572	224	2	1	9	Y	1					7
10	737	N	165	-0-	-572	-0-	165	2			Y	-0-					7
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					7
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	Y	10	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-213	-0-	282	2	1	9	Y	1					9
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					9
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					9
04	270	N	332	-0-	62	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-					9
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					9
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		328	-0-	328	908	328	2			Y	-0-					9
10	1559	N	651	-0-	-908	-0-	651	2			Y	-0-					9
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					9
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					42
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					43
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					44
04	90	N	115	-0-	25	-0-	108	2	7	9	Y	6	6	1			44
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					44
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1					45
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		46	-0-	46	138	45	2	1	9	Y	1					46
10	188	N	50	-0-	-138	-0-	50	2			Y	-0-					46
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					46
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			46

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17	9	Y	15					21
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					34
03	1209	N	876	-0-	-333	-0-	866	2	10	9	Y	9					43
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	881	2	17	9	Y	15	48	1			10
05	1240	N	398	-0-	-842	-0-	396	2	2	9	Y	2					12
06	840	N	274	-0-	-566	-0-	274	2			Y	-0-					12
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	1126	2	14	9	Y	13					25
09	DLQ G-10		985	-0-	985	2125	975	2	10	9	Y	9					34
10	2400	N	959	-0-	-1441	684	957	2	2	9	Y	2					36
11	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	1128	2	18	9	Y	16					52
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	43	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	N	4					57
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					64
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					69
04	360	N	695	-0-	335	-0-	686	2	9	9	N	8					77
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	N	5					82
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					82
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	520	2	6	9	N	5					87
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					87
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					88
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					88
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	443	2	1	9	N	1					89
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	363	2	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-111	-0-	379	2	6	9	Y	5					7
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					9
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	254	2	4	9	Y	4					13
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1	9	Y	1	12	1			2
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	2			Y	-0-					3
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
08	DLQ G-10		301	-0-	301	301	300	2	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		359	-0-	359	660	352	2	7	9	Y	6					12
10	1042	N	382	-0-	-660	-0-	380	2	2	9	Y	2					14
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					21
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					20
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					21
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					22
04	60	N	136	-0-	76	-0-	135	2	1	9	Y	1	7	1			16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					17
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					18
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					19
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1					20
09	DLQ G-10		33	-0-	33	218	33	2			Y	-0-					20
10	254	N	36	-0-	-218	-0-	36	2			Y	-0-					20
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					20
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

01	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	1681	2	11	9	N	10					143
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1482	2	3	9	N	3					146
03	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1276	2	2	9	N	2					148
04	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1170	2	9	9	N	8					156
05	1643	N	649	-0-	-994	-0-	648	2	1	9	N	1					157
06	1230	N	354	-0-	-876	-0-	353	2	1	9	N	1					158
07	1209	N	407	-0-	-802	-0-	405	2	2	9	N	2					160
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	N	1					161
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					161
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					162
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					163
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	933	2	4	9	N	4					167

TOTAL GAS PROD: 12,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	3	N	-0-					165
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	1					166
							1	9									
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	7	1	220	3	N	-0-					166
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	1					167
							1	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	3	N	-0-					167
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					167
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					167
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	N	-0-					167
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	1					168
							1	9									
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	7	1	194	3	N	4					172
							4	9									
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	5	1	174	3	N	2					174
							2	9									
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27 1 42 9	273 2	N	38	171 1		52
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	27 1 22 9	229 2	N	20			72
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1 39 9	461 2	N	35			107
04	330 N	445	-0-	115	-0-	27 1 50 9	368 2	N	45			152
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1 52 9	397 2	N	47			199
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24 1 23 9	354 2	N	21	160 1		60
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32 1 33 9	421 2	N	30			90
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29 1 50 9	396 2	N	45			135
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29 1 39 9	353 2	N	35			170
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29 1 52 9	330 2	N	47			217
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1 22 9	298 2	N	20	192 1		45
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	23 1 37 9	225 2	N	34			79

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	43	1	430	2	N	7					161
							8	9									
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	39	1	337	2	N	7					168
							8	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	3					171
							3	9									
04	480	N	629	-0-	149	-0-	42	1	579	2	N	7					178
							8	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	N	3					181
							3	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	5					186
							6	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	5					191
							6	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	621	2	N	5					196
							6	9									
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	43	1	524	2	N	5					201
							6	9									
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	43	1	493	2	N	5					206
							6	9									
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	39	1	458	2	N	1	172	1			35
							1	9									
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	40	1	398	2	N	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

01	372	N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	11	N	12	-0-	1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				17													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				17													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	DLQ G-10	-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	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	10	1	278	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	12	1	368	3	N	-0-					-0-
05	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	5	1	177	3	N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	10	1	259	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	13	1	363	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-
10	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	6	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	B	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1020	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	28	1	932	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	31	1	944	3	N	-0-					-0-
05	899	N	759	-0-	-140	B	-0-	21	1	738	3	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	24	1	694	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	765	-0-	-105	B	-0-	25	1	740	3	N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	B	-0-	27	1	804	3	N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	B	-0-	18	1	636	3	N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1040	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
02	252	N	88	-0-	-164	B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	9	1	238	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	12	1	361	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	130	-0-	-110	B	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
10	248	N	87	-0-	-161	B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	B	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	15	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	40	1	1085	3	N	4					137
							4	9									
02	1176	N	1120	-0-	-56 B	-0-	41	1	1077	3	N	2					139
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1185	-0-	-427 B	-0-	40	1	1139	3	N	5					144
							6	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	45	1	1344	3	N	6					150
							7	9									
05	1240	N	771	-0-	-469 B	-0-	21	1	747	3	N	3					153
							3	9									
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	33	1	866	3	N	4					157
							4	9									
07	1457	N	1061	-0-	-396 B	-0-	36	1	1023	3	N	2					159
							2	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	36	1	1051	3	N	1					160
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	38	1	1101	3	N	-0-					160
10	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	42	1	1234	3	N	7					167
							8	9									
11	1050	N	995	-0-	-55 B	-0-	28	1	966	3	N	1					168
							1	9									
12	1178	N	1090	-0-	-88 B	-0-	36	1	1053	3	N	1					169
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	21	1	568	3	N	-0-					271
02	672	N	617	-0-	-55 B	-0-	22	1	595	3	N	-0-					271
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	32	1	928	3	N	-0-					271
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	23	1	686	3	N	-0-	190	1			81
05	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	17	1	595	3	N	-0-					81
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	20	1	529	3	N	-0-					81
07	744	N	607	-0-	-137 B	-0-	21	1	586	3	N	-0-					81
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	23	1	667	3	N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	16	1	486	3	N	-0-					81
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	21	1	630	3	N	-0-					81
11	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	18	1	640	3	N	-0-					81
*12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	20	1	587	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,751 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	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	14	1	365	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	12	1	348	3	N	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	14	1	399	3	N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	10	1	308	3	N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	87	-0-	-254 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	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	89	-0-	-1 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					63
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	6	1	158	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	6	1	180	3	N	-0-					63
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	7	1	220	3	N	-0-					63
05	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	3	1	116	3	N	-0-					63
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	6	N	-0-					63
07	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-					63
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					63
10	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	5	1	148	3	N	-0-					63
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					63
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	1	1	40	3	N	1					58
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	72	-0-	-52 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					58
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	138	3	N	-0-					58
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	3	1	116	3	N	-0-					58
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-					58
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-					58
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	136	3	N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	97	-0-	-83 B	-0-	4	1	93	3	N	-0-					58
10	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					58
11	150	N	72	-0-	-78 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					58
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	12	1	341	3	N	-0-					93
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	11	1	308	3	N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	355	3	N	-0-					93
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	11	1	315	3	N	-0-					93
05	341	N	210	-0-	-131 B	-0-	6	1	204	3	N	-0-					93
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	11	1	283	3	N	-0-					93
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	13	1	352	3	N	-0-					93
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	9	1	259	3	N	-0-					93
10	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					93
11	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	5	1	170	5	N	-0-					93
*12	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	318	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	525	-0-	-126	B	-0-	19	1	506	3	N	-0-			192
02	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	28	1	738	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806	N	764	-0-	-42	B	-0-	25	1	739	3	N	-0-			192
04	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	26	1	784	3	N	-0-			192
05	837	N	707	-0-	-130	B	-0-	20	1	687	3	N	-0-			192
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	22	1	568	3	N	-0-			192
07	837	N	640	-0-	-197	B	-0-	22	1	618	3	N	-0-			192
08	713	N	551	-0-	-162	B	-0-	18	1	533	3	N	-0-			192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600	N	522	-0-	-78	B	-0-	17	1	505	3	N	-0-			192
10	651	N	501	-0-	-150	B	-0-	16	1	485	3	N	-0-			192
11	540	N	396	-0-	-144	B	-0-	11	1	385	3	N	-0-			192
*12	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	19	1	549	3	N	-0-			192

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT		-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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	5	1	127	3	N	-0-			50
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	3	N	-0-			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	1			51
							1	9							
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-			51
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	4	1	142	3	N	1			52
							1	9							
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4			56
							4	9							
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	8	1	216	3	N	-0-			56
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	8	1	226	3	N	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	5	1	147	3	N	3			59
							3	9							
10	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	6	1	166	3	N	5			64
							6	9							
11	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-			64
*12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	6			70
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	828	-0-	-195 B	-0-	29	1	799	3	N	-0-			68
02	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	29	1	767	3	N	4			72
							4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	44	1	1261	3	N	3			75
							3	9							
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	41	1	1233	3	N	1			76
							1	9							
05	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	24	1	834	3	N	-0-			76
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	31	1	821	3	N	-0-			76
07	1333	N	895	-0-	-438 B	-0-	31	1	864	3	N	-0-			76
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	32	1	964	3	N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	36	1	1039	3	N	-0-			76
10	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	37	1	1093	3	N	-0-			76
11	960	N	664	-0-	-296 B	-0-	18	1	646	3	N	-0-			76
12	1116	N	838	-0-	-278 B	-0-	27	1	811	3	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	8	1	230	3	N	-0-					160
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	3	N	-0-					160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-					160
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	277	3	N	-0-					160
05	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	5	1	165	3	N	1					161
							1	9									
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	9	1	222	3	N	-0-					161
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					161
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-					161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-					161
10	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					161
11	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-					161
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	9	1	270	3	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	24	1	642	3	N	-0-					155
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	22	1	574	3	N	-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	650	-0-	-156 B	-0-	21	1	629	3	N	-0-					155
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	27	1	796	3	N	-0-					155
05	651	N	482	-0-	-169 B	-0-	13	1	465	3	N	4					159
							4	9									
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	31	1	820	3	N	-0-					159
07	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	26	1	728	3	N	-0-					159
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	22	1	627	3	N	3					162
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	740	-0-	-100 B	-0-	24	1	716	3	N	-0-					162
10	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	22	1	655	3	N	-0-					162
11	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	15	1	539	3	N	-0-					162
12	775	N	611	-0-	-164 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	9	1	250	3	N	5					116
							6	9									
02	308	N	271	-0-	-37 B	-0-	9	1	253	3	N	8					124
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	7	1	195	3	N	5					129
							6	9									
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	268	3	N	7					136
							8	9									
05	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	6	1	195	3	N	12					148
							13	9									
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	3	N	3					151
							3	9									
07	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	9	1	261	3	N	5					156
							6	9									
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	13	1	363	3	N	4					160
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-					160
10	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	8	1	226	3	N	11					171
							12	9									
11	360	N	224	-0-	-136 B	-0-	6	1	215	3	N	3					174
							3	9									
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	10	1	307	3	N	6					180
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

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, 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	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	41	1	1123	3	N	-0-			130
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	49	1	1183	3	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	47	1	1368	3	N	-0-			130
04	1140	N	1096	-0-	-44 B	-0-	35	1	1061	3	N	-0-			130
05	1333	N	940	-0-	-393 B	-0-	26	1	914	3	N	-0-			130
06	1290	N	1066	-0-	-224 B	-0-	39	1	1027	3	N	-0-			130
07	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	38	1	1080	3	N	-0-			130
08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	42	1	1209	3	N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	39	1	1147	3	N	-0-			130
10	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	37	1	1087	3	N	-0-			130
11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	37	1	1288	3	N	-0-			130
*12	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	45	1	1399	3	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	3	N	-0-			142
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	3	N	-0-			142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	-0-			142
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	4	1	128	3	N	-0-			142
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			142
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-			142
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	-0-			142
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			142
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			142
11	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-			142
*12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					152
02	1484	N	1225	-0-	-259	-0-	1216	2	9	9	N	8					160
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1453	2	1	9	N	1	132	1			29
04	1200	N	1327	-0-	127	-0-	1327	2			N	-0-					29
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					29
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					29
08	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					29
09	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-					29
10	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2			N	-0-					29
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					29
12	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-					30
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					30
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					30
04	780	N	1016	-0-	236	-0-	1016	2			N	-0-					30
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					30
06	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-					30
07	1054	N	365	-0-	-689	-0-	365	2			N	-0-					30
08	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			N	-0-					30
09	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	2			N	-0-					30
10	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					30
11	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-					30
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					37
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	2			N	-0-					37
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					37
04	810	N	844	-0-	34	-0-	844	2			N	-0-					37
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					37
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					37
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					37
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					37
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					37
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					37
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					37
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					41
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					41
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					41
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					41
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					41
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					41
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					41
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					41
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					41
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					41
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					41
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,028 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3357	-0-	-580	-0-	3357	2			N	-0-					68
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					68
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					68
04	3450	X	3992	-0-	542	-0-	3992	2			N	-0-					68
05	3937	X	1313	-0-	-2624	-0-	1313	2			N	-0-					68
06	3810	X	1999	-0-	-1811	-0-	1999	2			N	-0-					68
07	3937	X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2			N	-0-					68
08	3937	X	2442	-0-	-1495	-0-	2442	2			N	-0-					68
09	3810	X	1521	-0-	-2289	-0-	1521	2			N	-0-					68
10	2077	X	809	-0-	-1268	-0-	809	2			N	-0-					68
11	2370	X	1222	-0-	-1148	-0-	1222	2			N	-0-					68
*12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,458 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					69
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					69
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					69
04	3060	X	6957	-0-	3897	-0-	6957	2			N	-0-					69
05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					69
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6778	2	23	9	N	21					90
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					90
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					90
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					90
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					90
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					90
*12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 81,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					20
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					20
04	30	N	72	-0-	42	-0-	72	2			N	-0-					20
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					20
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					20
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5638	-0-	-779	-0-	5503	2	135	9	N	123					197
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6106	2	40	9	N	36	191	1			42
03	6417	X	5876	-0-	-541	-0-	5830	2	46	9	N	42					84
04	6210	X	5564	-0-	-646	-0-	5404	2	160	9	N	145					229
05	6541	X	5978	-0-	-563	-0-	5938	2	40	9	N	36	188	1			77
06	6330	X	5564	-0-	-766	-0-	5452	2	112	9	N	102					179
07	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	5622	2			N	-0-					179
08	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	5851	2	3	9	N	3	154	1			28
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5804	2	21	9	N	19					47
10	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	5815	2	154	9	N	140					187
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6250	2	52	9	N	47					234
*12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	2	2	9	N	2	188	1			48

TOTAL GAS PROD: 70,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-	28	1			87
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3					90
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					90
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					91
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	560	2	10	9	Y	9	81	1			19
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	433	2	4	9	Y	4	20	1			3
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					3
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	554	2	2	9	Y	2					5
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					7
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					9
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3					12
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1642	2	63	9	N	57					249
02	2128	N	1919	-0-	-209	-0-	1867	2	52	9	N	47	192	1			104
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2349	2	84	9	N	76					180
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1823	2	52	9	N	47					227
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2296	2	57	9	N	52					279
06	2340	N	1979	-0-	-361	-0-	1948	2	31	9	N	28	182	1			125
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2273	2	50	9	N	45					170
08	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	1979	2	52	9	N	47					217
09	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	1761	2	48	9	N	44					261
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	35					296
11	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1852	2	42	9	N	38	188	1			146
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2095	2	76	9	N	69					215

TOTAL GAS PROD: 22,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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	3100	N	1619	-0-	-1481	623	1585	2	34	9	Y	31					224
02	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1260	2	8	9	Y	7					231
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1533	2	36	9	Y	33	169	1			95
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1477	2	39	9	Y	35					130
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	Y	35					165
06	1530	N	760	-0-	-770	-0-	748	2	12	9	Y	11					176
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1810	2	33	9	Y	30					206
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	1455	2	14	9	Y	13					219
09	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2517	1034	2	14	9	Y	13					232
10	2400	N	1737	-0-	-663	1854	1691	2	46	9	Y	42	180	1			94
11	3000	N	1724	-0-	-1276	578	1687	2	37	9	Y	34					128
*12	2150	N	1572	-0-	-578	-0-	1550	2	22	9	Y	20					148

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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-	-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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2843	2	41	9	N	37					147
02	2464	N	2402	-0-	-62	-0-	2360	2	42	9	N	38					185
03	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	2390	2	22	9	N	20					205
04	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2447	2	17	9	N	15					220
05	2666	N	2488	-0-	-178	-0-	2447	2	41	9	N	37	187	1			70
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2667	2	35	9	N	32					102
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2671	2	41	9	N	37					139
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2479	2	22	9	N	20					159
09	2640	N	2335	-0-	-305	-0-	2318	2	17	9	N	15					174
10	2697	N	2256	-0-	-441	-0-	2256	2			N	-0-					174
11	2430	N	2159	-0-	-271	-0-	2153	2	6	9	N	5					179
12	2418	N	894	-0-	-1524	-0-	893	2	1	9	N	1					180

TOTAL GAS PROD: 28,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					48
09	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					49
10	14B2 EXT		2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					50
11	14B2 EXT		2	-0-	2	8	1	1	1	9	N	1					51
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			87	1		87
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			87	1		-0-
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	174	2	17	9	N	15						15
04	510	N	66	-0-	-444	-0-	66	2			N	-0-						15
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						15
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-						15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	2511	X	1963	-0-	-548	-0-	465	1	1373	2	N	114	188	1				159
							125	9										
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	79	186	1				52
03	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	471	1	1481	2	N	77						129
							85	9										
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	499	1	1297	2	N	127	179	1				77
							140	9										
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	461	1	1155	2	N	35						112
							39	9										
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	1880	2	N	120	186	1				46
							132	9										
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	518	1	1422	2	N	85						131
							94	9										
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	515	1	1072	2	N	36						167
							40	9										
09	2610	N	1777	-0-	-833	-0-	492	1	1179	2	N	96	184	1				79
							106	9										
10	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	413	1	1210	2	N	110						189
							121	9										
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	676	1	1505	2	N	49	184	1				54
							54	9										
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	677	1	1397	2	N	65						119
							72	9										

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	415	1	1227	2	N	51					216
							56	9									
02	1568	N	130	-0-	-1438	-0-	29	1	73	2	N	25					241
							28	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	530	1	1666	2	N	95	179	1			157
							105	9									
04	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	343	1	892	2	N	52					209
							57	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	484	1	1213	2	N	109	184	1			134
							120	9									
06	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	351	1	1096	2	N	85					219
							94	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	342	1	939	2	N	63	173	1			109
							69	9									
08	1829	N	182	-0-	-1647	-0-	49	1	102	2	N	28					137
							31	9									
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					137
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	489	1	1430	2	N	142					279
							156	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	347	1	773	2	N	30	181	1			128
							33	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	N	17					145
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					269
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					269
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					269
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	187	1			84
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					84
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					84
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					84
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					84
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	70	1	144	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	498	1	1472	2	N	70	190	1			59
							77	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	852	1	2073	2	N	58					117
							64	9									
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	519	1	1633	2	N	65					182
							72	9									
04	2490	X	1897	-0-	-593	-0-	512	1	1333	2	N	47	173	1			56
							52	9									
05	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	554	1	1388	2	N	49					105
							54	9									
06	3210	X	2007	-0-	-1203	-0-	473	1	1479	2	N	50					155
							55	9									
07	3317	X	1999	-0-	-1318	-0-	520	1	1429	2	N	45	180	1			20
							50	9									
08	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	543	1	1132	2	N	54					74
							59	9									
09	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	399	1	958	2	N	40					114
							44	9									
10	2077	X	1790	-0-	-287	-0-	444	1	1301	2	N	41					155
							45	9									
11	2010	X	1212	-0-	-798	-0-	358	1	797	2	N	52					207
							57	9									
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	585	1	1207	2	N	40	182	1			65
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

01	2511	N	1080	-0-	-1431	-0-	198	1	882	2	N	-0-					346
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	307	1	1367	2	N	-0-					346
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	252	1	1144	2	N	-0-					346
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	989	2	N	-0-					346
05	1860	N	927	-0-	-933	-0-	167	1	760	2	N	-0-					346
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	137	1	622	2	N	-0-					346
07	1240	N	410	-0-	-830	-0-	74	1	336	2	N	-0-					346
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	169	1	767	2	N	7					353
							8	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	445	1	2020	2	N	3					356
							3	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	239	1	1083	2	N	-0-					356
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	315	1	1427	2	N	10					366
							11	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					366

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1199	2	11	9	N	10					150
02	2184	N	541	-0-	-1643	-0-	533	2	8	9	N	7					157
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1344	2	9	9	N	8					165
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	N	3					168
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					172
06	1320	N	471	-0-	-849	-0-	470	2	1	9	N	1					173
07	1302	N	421	-0-	-881	-0-	415	2	6	9	N	5					178
08	1023	N	251	-0-	-772	-0-	249	2	2	9	N	2					180
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					180
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					180
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					180
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1507	-0-	-1438	-0-	1465	2	42	9	N	38					121
02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	1946	2	43	9	N	39					160
03	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	2231	2	36	9	N	33					193
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	182	1			83
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2651	2	100	9	N	91					174
06	3000	N	3158	-0-	158	158	3104	2	54	9	N	49					223
07	2883	N	2464	-0-	-419	-0-	2423	2	41	9	N	37	177	1			83
08	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	2523	2	46	9	N	42					125
09	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	2516	2	31	9	N	28					153
10	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2609	2	85	9	N	77					230
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2371	2	67	9	N	61	180	1			111
*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2716	2	76	9	N	69					180

TOTAL GAS PROD: 29,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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	248	N	91	-0-	-157	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	EOM BALANCE
01	2945	X	2340	-0-	-605	-0-	393	1	1872	2	N	68	150	1	63
							75	9							
02	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	355	1	1720	2	N	82	27	1	118
							90	9							
03	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	462	1	1889	2	N	63	119	1	62
							69	9							
04	2610	X	2227	-0-	-383	-0-	338	1	1832	2	N	52	82	1	32
							57	9							
05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	342	1	1868	2	N	59	24	1	67
							65	9							
06	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	319	1	1727	2	N	59	75	1	51
							65	9							
07	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	382	1	1637	2	N	49	28	1	72
							54	9							
08	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	395	1	1428	2	N	48	93	1	27
							53	9							
09	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	1840	2	28	9	N	25			52
10	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1598	2	55	9	N	50	50	1	52
*11	2100	X	1700	-0-	-400	-0-	1616	2	84	9	N	76	20	1	108
*12	2077	X	1730	-0-	-347	-0-	1669	2	61	9	N	55	18	1	145

TOTAL GAS PROD: 24,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	EOM BALANCE
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	616	1	3847	2	N	332	369	1	30
							365	9							
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	557	1	3533	2	N	258	219	1	69
							284	9							
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	656	1	3969	2	N	252	235	1	86
							277	9							
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	579	1	3725	2	N	226	246	1	66
							249	9							
05	4867	X	4778	-0-	-89	-0-	613	1	3876	2	N	263	171	1	158
							289	9							
06	4740	X	4429	-0-	-311	-0-	575	1	3626	2	N	207	282	1	83
							228	9							
07	4898	X	4247	-0-	-651	-0-	582	1	3434	2	N	210	172	1	121
							231	9							
08	4898	X	4156	-0-	-742	-0-	650	1	3275	2	N	210	292	1	39
							231	9							
09	4620	X	3472	-0-	-1148	-0-	3342	2	130	9	N	118			157
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5112	2	462	9	N	420	420	1	157
*11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5823	2	141	9	N	128	229	1	56
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6047	2	299	9	N	272	228	1	100

TOTAL GAS PROD: 57,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-1079	-0-	465	1	1272	2	N	89	29	1			88
							98	9									
02	2352	X	1691	-0-	-661	-0-	507	1	1083	2	N	92	106	1			74
							101	9									
03	2294	X	1781	-0-	-513	-0-	521	1	1192	2	N	62	83	1			53
							68	9									
04	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	529	1	1124	2	N	70	85	1			38
							77	9									
05	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	481	1	1038	2	N	54	57	1			35
							59	9									
06	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	327	1	1048	2	N	45	2	1			78
							50	9									
07	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	566	1	1240	2	N	47	78	1			47
							52	9									
08	1798	X	1645	-0-	-153	-0-	489	1	1114	2	N	38	54	1			31
							42	9									
09	1740	X	1340	-0-	-400	-0-	1316	2	24	9	N	22					53
10	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	1253	2	40	9	N	36	36	1			53
*11	1800	X	1249	-0-	-551	-0-	1162	2	87	9	N	79	16	1			116
*12	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1185	2	64	9	N	58	13	1			161

TOTAL GAS PROD: 18,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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	1953	X	1176	-0-	-777	-0-	312	1	785	2	N	72	16	1			96
							79	9									
02	1596	X	994	-0-	-602	-0-	259	1	668	2	N	61	105	1			52
							67	9									
03	1612	X	261	-0-	-1351	-0-	60	1	173	2	N	25	42	1			35
							28	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	500	1	1430	2	N	90	11	1			114
							99	9									
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	590	1	1831	2	N	109	119	1			104
							120	9									
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	489	1	1445	2	N	150	145	1			109
							165	9									
07	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	552	1	1259	2	N	117	162	1			64
							129	9									
08	2542	X	1900	-0-	-642	-0-	590	1	1150	2	N	145	190	1			19
							160	9									
09	2460	X	1417	-0-	-1043	-0-	1311	2	106	9	N	96					115
10	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1248	2	240	9	N	218	218	1			115
*11	2100	X	1307	-0-	-793	-0-	1223	2	84	9	N	76	173	1			18
*12	1953	X	1361	-0-	-592	-0-	1218	2	143	9	N	130	13	1			135

TOTAL GAS PROD: 18,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

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
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5286	-0-	-1193	-0-	1003 191	1 9	4092	2	N	174	228	1			89
02	5852	X	4950	-0-	-902	-0-	908 210	1 9	3832	2	N	191	128	1			152
03	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	1090 205	1 9	4337	2	N	186	243	1			95
04	5940	X	5179	-0-	-761	-0-	981 199	1 9	3999	2	N	181	148	1			128
05	5487	X	4667	-0-	-820	-0-	854 153	1 9	3660	2	N	139	142	1			125
06	5460	X	5041	-0-	-419	-0-	910 165	1 9	3966	2	N	150	199	1			76
07	5642	X	4867	-0-	-775	-0-	956 157	1 9	3754	2	N	143	144	1			75
08	5642	X	3584	-0-	-2058	-0-	761 94	1 9	2729	2	N	85	132	1			28
09	5190	X	3896	-0-	-1294	-0-	3850	2	46	9	N	42					70
10	5208	X	2953	-0-	-2255	-0-	2837	2	116	9	N	105	105	1			70
*11	5040	X	3259	-0-	-1781	-0-	3086	2	173	9	N	157	202	1			25
*12	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	3987	2	191	9	N	174	34	1			165

TOTAL GAS PROD: 53,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					380
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					381
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					393
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					394
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					395
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11					406
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					408
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11					419
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					420
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					421
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					431

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37343	X	37343	-0-	-0-	-0-	12753	1	24488	3	N	93					300
							102	9									
02	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	13154	1	21949	3	N	85					385
							94	9									
03	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	13223	1	24380	3	N	94	349	1			130
							103	9									
04	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	14491	1	23908	3	N	38					168
							42	9									
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	12505	1	24414	3	N	55					223
							61	9									
06	28795	X	28795	-0-	-0-	-0-	10551	1	18203	3	N	37					260
							41	9									
07	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	14890	1	23867	3	N	18					278
							20	9									
08	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	15639	1	26154	3	N	7					285
							8	9									
09	37836	X	37836	-0-	-0-	-0-	14594	1	23178	3	N	58					343
							64	9									
10	42043	X	42043	-0-	-0-	-0-	15687	1	26341	3	N	14					357
							15	9									
11	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	15283	1	22313	3	N	48	168	1			237
							53	9									
*12	41644	X	41644	-0-	-0-	-0-	15700	1	25926	3	N	16					253
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 454,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-	8970	1	17223	3	N	1					198
							1	9									
02	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	8569	1	14296	3	N	20					218
							22	9									
03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	7778	1	14342	3	N	24					242
							26	9									
04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	5352	1	8830	3	N	1					243
							1	9									
05	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	8613	1	16815	3	N	17					260
							19	9									
06	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	7940	1	13700	3	N	-0-					260
07	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	9781	1	15679	3	N	-0-					260
08	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	9921	1	16590	3	N	13					273
							14	9									
09	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	9672	1	15361	3	N	19					292
							21	9									
10	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	10283	1	17266	3	N	-0-					292
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	4278	1	6246	3	N	-0-					292
*12	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	9917	1	16377	3	N	18					310
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 273,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	840	N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	577	-0-	-593	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	690	N	449	-0-	-241	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10170	X	9068	-0-	-1102	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8672	-0-	-1837	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10215	-0-	-294	-0-	10214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10170	X	9033	-0-	-1137	-0-	9032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9039	-0-	-861	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6464	-0-	-3766	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	85	1	3600	2	N	-0-			-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	81	1	3352	2	N	-0-			-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	77	1	3557	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	79	1	3527	2	N	-0-			-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	79	1	3397	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	80	1	3408	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	75	1	3251	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	80	1	3390	2	N	-0-			-0-
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	70	1	7616	2	N	-0-			-0-
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	401	1	16995	2	N	-0-			-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	207	1	8534	2	N	-0-			-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	285	1	12652	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	3288	-0-	-1392	-0-	70	1	3218	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	2431	-0-	-2405	-0-	53	1	2378	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	1840	-0-	-2840	-0-	42	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	103	1	4401	2	N	-0-			-0-
08	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	391	1	16636	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	68	1	2938	2	N	-0-			-0-
10	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	382	1	16198	2	N	-0-			-0-
11	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	121	1	13279	2	N	-0-			-0-
*12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	262	1	11858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,270 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	3627	X	38	-0-	-3589	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	11	-0-	-1277	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	1426	X	9	-0-	-1417	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	780	X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	589	X	14	-0-	-575	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47554	X	34782	-0-	-12772	-0-	802	1	33980	2	N	-0-					-0-
02	42952	X	34136	-0-	-8816	-0-	808	1	33328	2	N	-0-					-0-
03	47554	X	44660	-0-	-2894	-0-	983	1	43677	2	N	-0-					-0-
04	46460	X	46460	-0-	-0-	-0-	987	1	45473	2	N	-0-					-0-
05	41447	X	38802	-0-	-2645	-0-	851	1	37951	2	N	-0-					-0-
06	43230	X	40706	-0-	-2524	-0-	919	1	39787	2	N	-0-					-0-
07	48019	X	5675	-0-	-42344	-0-	129	1	5546	2	N	-0-					-0-
08	48019	X	-0-	-0-	-48019	-0-					N	-0-					-0-
09	46470	X	78	-0-	-46392	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
10	42067	X	73	-0-	-41994	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
11	40710	X	100	-0-	-40610	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	53	-0-	-5620	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	X	842	-0-	-305	-0-	19	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	446	-0-	-590	-0-	11	1	435	2	N	-0-					-0-
03	961	X	484	-0-	-477	-0-	11	1	473	2	N	-0-					-0-
04	930	X	504	-0-	-426	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
05	837	X	482	-0-	-355	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	810	X	549	-0-	-261	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	2	N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	589	X	492	-0-	-97	-0-	11	1	479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	62452	X	62452	-0-	-0-	-0-	1440	1	61012	2	N	-0-					-0-
02	59217	X	59217	-0-	-0-	-0-	1401	1	57816	2	N	-0-					-0-
03	59684	X	59684	-0-	-0-	-0-	1313	1	58371	2	N	-0-					-0-
04	54205	X	54205	-0-	-0-	-0-	1152	1	53053	2	N	-0-					-0-
05	61571	X	61571	-0-	-0-	-0-	1351	1	60220	2	N	-0-					-0-
06	56297	X	56297	-0-	-0-	-0-	1271	1	55026	2	N	-0-					-0-
07	53281	X	53281	-0-	-0-	-0-	1214	1	52066	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	53099	X	53099	-0-	-0-	-0-	1220	1	51879	2	N	-0-					-0-
09	48378	X	48378	-0-	-0-	-0-	1098	1	47279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	49104	X	48577	-0-	-527	-0-	1119	1	47456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	47520	X	31884	-0-	-15636	-0-	666	1	31218	2	N	-0-					-0-
12	49104	X	46510	-0-	-2594	-0-	1004	1	45506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2728	X	465	-0-	-2263	-0-	11	1	454	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	624	-0-	-664	-0-	15	1	609	2	N	-0-			-0-
03	496	X	468	-0-	-28	-0-	10	1	458	2	N	-0-			-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	2	N	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-			-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	2	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	2	N	-0-			-0-
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	20	1	830	2	N	-0-			-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	16	1	682	2	N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	958	2	N	-0-			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	3500	-0-	-13550	-0-	81	1	3419	2	N	-0-			-0-
02	19628	X	12736	-0-	-6892	-0-	301	1	12435	2	N	-0-			-0-
03	21731	X	18679	-0-	-3052	-0-	411	1	18268	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	18387	-0-	-2643	-0-	391	1	17996	2	N	-0-			-0-
05	19933	X	18304	-0-	-1629	-0-	402	1	17902	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	10428	-0-	-7662	-0-	235	1	10193	2	N	-0-			-0-
07	19003	X	12868	-0-	-6135	-0-	293	1	12575	2	N	-0-			-0-
08	19003	X	5805	-0-	-13198	-0-	133	1	5672	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	15476	-0-	-2914	-0-	351	1	15125	2	N	-0-			-0-
10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	437	1	18543	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	3208	-0-	-9242	-0-	67	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	1299	-0-	-14697	-0-	28	1	1271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	11766	-0-	-8415	-0-	271	1	11495	2	N	-0-			-0-
02	18228	X	11378	-0-	-6850	-0-	269	1	11109	2	N	-0-			-0-
03	20181	X	10222	-0-	-9959	-0-	225	1	9997	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	12264	-0-	-7146	-0-	261	1	12003	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	11692	-0-	-5234	-0-	257	1	11435	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10888	-0-	-1292	-0-	246	1	10642	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	10706	-0-	-1973	-0-	244	1	10462	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	9533	-0-	-3146	-0-	219	1	9314	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	10221	-0-	-2049	-0-	232	1	9989	2	N	-0-			-0-
10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	284	1	12036	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	10890	X	7099	-0-	-3791	-0-	148	1	6951	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	7701	-0-	-2994	-0-	166	1	7535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	58565	X	58565	-0-	-0-	-0-	1351	1	57214	2	N	-0-					-0-
02	43499	X	43499	-0-	-0-	-0-	1029	1	42470	2	N	-0-					-0-
03	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	977	1	43417	2	N	-0-					-0-
04	45575	X	45575	-0-	-0-	-0-	968	1	44607	2	N	-0-					-0-
05	46592	X	46592	-0-	-0-	-0-	1022	1	45570	2	N	-0-					-0-
06	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	990	1	42861	2	N	-0-					-0-
07	58142	X	58142	-0-	-0-	-0-	1325	1	56817	2	N	-0-					-0-
08	54034	X	54034	-0-	-0-	-0-	1241	1	52793	2	N	-0-					-0-
09	50074	X	50074	-0-	-0-	-0-	1137	1	48937	2	N	-0-					-0-
10	52733	X	52733	-0-	-0-	-0-	1215	1	51517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	967	1	45316	2	N	-0-					-0-
*12	46087	X	46087	-0-	-0-	-0-	995	1	45092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3173	-0-	73	73	73	1	3100	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2771	-0-	-29	44	66	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3447	-0-	347	391	76	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	3988	X	3597	-0-	-391	-0-	76	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	82	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	88	1	3764	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	86	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3402	2	N	-0-					-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2940	X	2518	-0-	-422	-0-	53	1	2465	2	N	-0-					-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	71	1	3198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17043	-0-	-2301	-0-	393	1	16650	2	N	-0-					-0-
02	17640	X	16045	-0-	-1595	-0-	380	1	15665	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	17428	-0-	-2102	-0-	384	1	17044	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17939	-0-	-961	-0-	381	1	17558	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	18050	-0-	-550	-0-	396	1	17654	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16985	-0-	-205	-0-	384	1	16601	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	17171	-0-	-1367	-0-	391	1	16780	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	16875	-0-	-1663	-0-	388	1	16487	2	N	-0-					-0-
09	17940	X	15752	-0-	-2188	-0-	358	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	18042	X	16017	-0-	-2025	-0-	369	1	15648	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	16403	-0-	-577	-0-	343	1	16060	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	17054	-0-	-120	-0-	368	1	16686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	9982	X	9143	-0-	-839	-0-	211	1	8932	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7629	-0-	-1079	-0-	181	1	7448	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9022	-0-	-898	-0-	199	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	180	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	193	1	8588	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8492	-0-	-358	-0-	192	1	8300	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8322	-0-	-699	-0-	190	1	8132	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	191	1	8105	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7943	-0-	-547	-0-	180	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7816	-0-	-957	-0-	180	1	7636	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	6681	-0-	-1809	-0-	140	1	6541	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6528	-0-	-1780	-0-	141	1	6387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	N	-0-					-0-
06	450	N	176	-0-	-274	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	6	1	240	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	12	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	62030	X	62030	-0-	-0-	-0-	1431	1	60599	2	N	-0-					-0-
02	58716	X	58259	-0-	-457	-0-	1379	1	56880	2	N	-0-					-0-
03	66379	X	66379	-0-	-0-	-0-	1461	1	64918	2	N	-0-					-0-
04	62910	X	61673	-0-	-1237	-0-	1310	1	60363	2	N	-0-					-0-
05	65007	X	62138	-0-	-2869	-0-	1363	1	60775	2	N	-0-					-0-
06	62910	X	59508	-0-	-3402	-0-	1344	1	58164	2	N	-0-					-0-
07	65007	X	59747	-0-	-5260	-0-	1362	1	58385	2	N	-0-					-0-
08	65007	X	58927	-0-	-6080	-0-	1354	1	57573	2	N	-0-					-0-
09	61680	X	59505	-0-	-2175	-0-	1351	1	58154	2	N	-0-					-0-
10	62124	X	59941	-0-	-2183	-0-	1381	1	58559	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	59520	X	46342	-0-	-13178	-0-	968	1	45374	2	N	-0-					-0-
12	61504	X	60772	-0-	-732	-0-	1312	1	59460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	17298	X	10180	-0-	-7118	-0-	235	1	9945	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	12021	-0-	-3603	-0-	284	1	11737	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	9334	-0-	-3748	-0-	205	1	9129	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	8562	-0-	-3108	-0-	182	1	8380	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11380	-0-	-1919	-0-	250	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	5147	-0-	-7723	-0-	116	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	9037	-0-	-4262	-0-	206	1	8828	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	11377	X	8530	-0-	-2847	-0-	196	1	8333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11010	X	8636	-0-	-2374	-0-	196	1	8437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11377	X	8279	-0-	-3098	-0-	191	1	8082	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	8760	X	5307	-0-	-3453	-0-	111	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	3033	-0-	-6019	-0-	66	1	2967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	27867	X	27867	-0-	-0-	-0-	643	1	27224	2	N	-0-					-0-
02	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	625	1	25800	2	N	-0-					-0-
03	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	632	1	28105	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	558	1	25692	2	N	-0-					-0-
05	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	665	1	29641	2	N	-0-					-0-
06	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	636	1	27527	2	N	-0-					-0-
07	28348	X	28348	-0-	-0-	-0-	646	1	27702	2	N	-0-					-0-
08	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	637	1	27098	2	N	-0-					-0-
09	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	596	1	25676	2	N	-0-					-0-
10	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	616	1	26119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21900	X	20316	-0-	-1584	-0-	424	1	19892	2	N	-0-					-0-
*12	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	573	1	25966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	53940	X	46802	-0-	-7138	-0-	1079	1	45723	2	N	-0-					-0-
02	50708	X	43096	-0-	-7612	-0-	1020	1	42076	2	N	-0-					-0-
03	56141	X	50281	-0-	-5860	-0-	1106	1	49175	2	N	-0-					-0-
04	54330	X	49594	-0-	-4736	-0-	1054	1	48540	2	N	-0-					-0-
05	48949	X	48800	-0-	-149	-0-	1071	1	47729	2	N	-0-					-0-
06	49426	X	49426	-0-	-0-	-0-	1116	1	48310	2	N	-0-					-0-
07	51243	X	48736	-0-	-2507	-0-	1111	1	47624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	51243	X	44955	-0-	-6288	-0-	1033	1	43922	2	N	-0-					-0-
09	49590	X	37395	-0-	-12195	-0-	849	1	36545	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	51088	X	34931	-0-	-16157	-0-	805	1	34125	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	49440	X	46641	-0-	-2799	-0-	974	1	45667	2	N	-0-					-0-
12	48732	X	47178	-0-	-1554	-0-	1019	1	46159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	17298	X	16160	-0-	-1138	-0-	373	1	15787	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	15322	-0-	-302	-0-	363	1	14959	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	17195	-0-	-103	-0-	378	1	16817	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	16581	-0-	-159	-0-	352	1	16229	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	17203	-0-	-95	-0-	377	1	16826	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16120	-0-	-530	-0-	364	1	15756	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	15473	-0-	-1732	-0-	353	1	15120	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	16132	-0-	-1073	-0-	371	1	15761	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15126	-0-	-1524	-0-	343	1	14783	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	15960	-0-	-1245	-0-	368	1	15592	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	11797	-0-	-4313	-0-	246	1	11551	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	15767	-0-	-353	-0-	341	1	15426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65255	X	41637	-0-	-23618	-0-	960	1	40677	2	N	-0-					-0-
02	48048	X	39886	-0-	-8162	-0-	944	1	38942	2	N	-0-					-0-
03	58182	X	58182	-0-	-0-	-0-	1280	1	56902	2	N	-0-					-0-
04	57964	X	57964	-0-	-0-	-0-	1231	1	56733	2	N	-0-					-0-
05	59273	X	59273	-0-	-0-	-0-	1301	1	57972	2	N	-0-					-0-
06	56717	X	56717	-0-	-0-	-0-	1281	1	55436	2	N	-0-					-0-
07	59892	X	57801	-0-	-2091	-0-	1318	1	56483	2	N	-0-					-0-
08	61956	X	61956	-0-	-0-	-0-	1423	1	60533	2	N	-0-					-0-
09	63264	X	63264	-0-	-0-	-0-	1436	1	61826	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	59272	X	56949	-0-	-2323	-0-	1312	1	55635	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	59970	X	38428	-0-	-21542	-0-	803	1	37625	2	N	-0-					-0-
12	65379	X	44650	-0-	-20729	-0-	964	1	43686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	310	X	280	-0-	-30	-0-	6	1	274	2	N	-0-			-0-
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	2	N	-0-			-0-
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	2	N	-0-			-0-
04	835	X	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1703	-0-	-312	-0-	37	1	1666	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1826	-0-	-574	-0-	41	1	1785	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	43	1	1826	2	N	-0-			-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	2	N	-0-			-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	84	1	3629	2	N	-0-			-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	58	1	2698	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	75	1	3377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,648 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

01	14074	X	10031	-0-	-4043	-0-	231	1	9800	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11893	-0-	-819	-0-	281	1	11612	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	3729	-0-	-8361	-0-	82	1	3647	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	3038	-0-	-8662	-0-	65	1	2973	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	2887	-0-	-10288	-0-	63	1	2824	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	3502	-0-	-9248	-0-	79	1	3423	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	3382	-0-	-9793	-0-	77	1	3305	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	79	1	3350	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3072	-0-	-438	-0-	70	1	3002	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	75	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	77	1	3612	2	N	-0-			-0-
*12	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	332	1	15037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

01	13919	X	9359	-0-	-4560	-0-	216	1	9143	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	153	-0-	-14547	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-			-0-
04	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-			-0-
05	14973	X	3927	-0-	-11046	-0-	86	1	3841	2	N	-0-			-0-
06	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	348	1	15057	2	N	-0-			-0-
07	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	316	1	13560	2	N	-0-			-0-
08	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	284	1	12076	2	N	-0-			-0-
09	15420	X	7865	-0-	-7555	-0-	179	1	7686	2	N	-0-			-0-
10	15934	X	4364	-0-	-11570	-0-	101	1	4263	2	N	-0-			-0-
11	15420	X	2868	-0-	-12552	-0-	60	1	2808	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	4864	-0-	-9024	-0-	105	1	4759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 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	7806	-0-	4706	12995	180	1	7626	2	N	-0-			-0-
02	19572	X	6577	-0-	-12995	-0-	156	1	6421	2	N	-0-			-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	145	1	6429	2	N	-0-			-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	134	1	6178	2	N	-0-			-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	134	1	5964	2	N	-0-			-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	125	1	5390	2	N	-0-			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	124	1	5310	2	N	-0-			-0-
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	119	1	5057	2	N	-0-			-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	109	1	4701	2	N	-0-			-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	110	1	4673	2	N	-0-			-0-
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	85	1	9338	2	N	-0-			-0-
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

01	19747	X	16467	-0-	-3280	-0-	380	1	16087	2	N	-0-			-0-
02	19096	X	16952	-0-	-2144	-0-	401	1	16551	2	N	-0-			-0-
03	21142	X	19248	-0-	-1894	-0-	424	1	18824	2	N	-0-			-0-
04	20460	X	16516	-0-	-3944	-0-	351	1	16165	2	N	-0-			-0-
05	19189	X	16467	-0-	-2722	-0-	361	1	16106	2	N	-0-			-0-
06	18630	X	15291	-0-	-3339	-0-	345	1	14946	2	N	-0-			-0-
07	19251	X	18575	-0-	-676	-0-	423	1	18152	2	N	-0-			-0-
08	19251	X	16090	-0-	-3161	-0-	370	1	15720	2	N	-0-			-0-
09	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	380	1	16366	2	N	-0-			-0-
10	18569	X	17230	-0-	-1339	-0-	397	1	16832	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	17970	X	12354	-0-	-5616	-0-	258	1	12096	2	N	-0-			-0-
12	18569	X	17407	-0-	-1162	-0-	376	1	17031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

01	13888	X	12802	-0-	-1086	-0-	295	1	12507	2	N	-0-			-0-
02	17416	X	15213	-0-	-2203	-0-	360	1	14853	2	N	-0-			-0-
03	19282	X	15170	-0-	-4112	-0-	334	1	14836	2	N	-0-			-0-
04	18660	X	13974	-0-	-4686	-0-	297	1	13677	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	14711	-0-	-2122	-0-	323	1	14388	2	N	-0-			-0-
06	16290	X	13150	-0-	-3140	-0-	297	1	12853	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	12161	-0-	-4672	-0-	277	1	11884	2	N	-0-			-0-
08	15159	X	13604	-0-	-1555	-0-	313	1	13291	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	14095	-0-	-155	-0-	320	1	13775	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	12075	-0-	-2650	-0-	278	1	11797	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	10185	-0-	-2985	-0-	213	1	9972	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13160	-0-	-1410	-0-	284	1	12876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,300 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 #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9516	-0-	-1148	-0-	219	1	9297	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	6605	-0-	-3027	-0-	156	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	6531	-0-	-3110	-0-	144	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7329	-0-	-2001	-0-	156	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	6009	-0-	-3508	-0-	132	1	5877	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8773	-0-	-437	-0-	198	1	8575	2	N	-0-					-0-
07	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	216	1	9254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	203	1	8619	2	N	-0-					-0-
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	207	1	8921	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9217	-0-	-269	-0-	212	1	9004	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9180	X	6542	-0-	-2638	-0-	137	1	6405	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	7806	-0-	-1680	-0-	169	1	7637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	740	-0-	-624	-0-	17	1	723	2	N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1215	-0-	-552	-0-	27	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	636	-0-	-1074	-0-	14	1	622	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	978	-0-	-975	-0-	21	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	940	-0-	-950	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	783	-0-	-1170	-0-	18	1	765	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	850	-0-	-359	-0-	20	1	830	2	N	-0-					-0-
09	960	X	775	-0-	-185	-0-	18	1	757	2	N	-0-					-0-
10	992	X	602	-0-	-390	-0-	14	1	588	2	N	-0-					-0-
11	930	X	543	-0-	-387	-0-	11	1	532	2	N	-0-					-0-
12	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	53	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2532	-0-	-744	-0-	60	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	73	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1781	-0-	-1729	-0-	38	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	56	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1903	-0-	-1277	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1439	-0-	-1847	-0-	33	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1973	-0-	-1313	-0-	45	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	1413	-0-	-1160	-0-	33	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1425	-0-	-495	-0-	30	1	1395	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1292	-0-	-692	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	43818	X	43818	-0-	-0-	-0-	1011	1	42807	2	N	-0-					-0-
02	41922	X	41922	-0-	-0-	-0-	992	1	40930	2	N	-0-					-0-
03	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	1003	1	44595	2	N	-0-					-0-
04	44495	X	44495	-0-	-0-	-0-	945	1	43550	2	N	-0-					-0-
05	46192	X	46192	-0-	-0-	-0-	1014	1	45178	2	N	-0-					-0-
06	44255	X	44255	-0-	-0-	-0-	999	1	43256	2	N	-0-					-0-
07	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	1044	1	44766	2	N	-0-					-0-
08	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	1048	1	44580	2	N	-0-					-0-
09	44188	X	44188	-0-	-0-	-0-	1003	1	43185	2	N	-0-					-0-
10	44810	X	44810	-0-	-0-	-0-	1032	1	43778	2	N	-0-					-0-
11	32670	X	18471	-0-	-14199	-0-	386	1	18085	2	N	-0-					-0-
12	33759	X	698	-0-	-33061	-0-	15	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	401	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	271	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	381	1	7723	2	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	N	-0-					-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	295	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4918	2	N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	2	1	5543	2	N	-0-					-0-
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	217	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	419	1	9864	2	N	-0-					-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	436	1	9018	2	N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	391	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	4	1	10927	2	N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	960	X	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	2	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	62	1	2771	2	N	-0-					-0-
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	69	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1827	-0-	-573	-0-	38	1	1789	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	49	1	2218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	805	-0-	-218	-0-	47	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3607	-0-	507	507	1	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3697	-0-	597	1104	3697	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3954	-0-	954	2058	3954	2			N	-0-					-0-
10	5566	X	3508	-0-	-2058	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	175	1	7399	2	N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	109	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3435	-0-	-1308	-0-	76	1	3359	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2793	-0-	-1797	-0-	59	1	2734	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2671	-0-	-2072	-0-	59	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2482	-0-	-2108	-0-	56	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2772	-0-	-1971	-0-	63	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	149	1	6320	2	N	-0-					-0-
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	160	1	6886	2	N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	133	1	5652	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	78	1	3651	2	N	-0-					-0-
*12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8816	-0-		-5816	-0-	203	1	8613	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	11934	-0-		-470	-0-	282	1	11652	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	10691	-0-		-3042	-0-	235	1	10456	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	9664	-0-		-3626	-0-	205	1	9459	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	9	-0-		-13197	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	7768	-0-		-5012	-0-	175	1	7593	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	5250	-0-		-7956	-0-	120	1	5130	2	N	-0-			-0-
08	17361	X	17361	-0-		-0-	-0-	399	1	16962	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	6959	-0-		-2701	-0-	158	1	6801	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	2389	-0-		-5640	-0-	55	1	2334	2	N	-0-			-0-
11	16530	X	2042	-0-		-14488	-0-	43	1	1999	2	N	-0-			-0-
12	17081	X	1679	-0-		-15402	-0-	36	1	1643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2827	-0-		-366	-0-	65	1	2762	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2682	-0-		-230	-0-	63	1	2619	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2804	-0-		-420	-0-	62	1	2742	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2222	-0-		-898	-0-	47	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2476	-0-		-624	-0-	54	1	2422	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2294	-0-		-586	-0-	52	1	2242	2	N	-0-			-0-
07	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-			-0-
08	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	70	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	3437	X	3437	-0-		-0-	-0-	78	1	3359	2	N	-0-			-0-
10	3527	X	3527	-0-		-0-	-0-	81	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	57	1	6215	2	N	-0-			-0-
*12	3916	X	3916	-0-		-0-	-0-	85	1	3831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,557 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. GAS	(I) LIFT(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	1684	-0-		-145	-0-	39	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	38	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1619	-0-		-365	-0-	36	1	1583	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1002	-0-		-618	-0-	21	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	39	1	1734	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	38	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	40	1	1697	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1567	-0-		-200	-0-	36	1	1531	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1587	-0-		-93	-0-	36	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1643	-0-		-93	-0-	38	1	1605	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1301	-0-		-229	-0-	27	1	1274	2	N	-0-			-0-
*12	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	37	1	1657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2356	X	1384	-0-	-972	-0-	32	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	635	-0-	-1493	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	445	-0-	-1911	-0-	10	1	435	2	N	-0-					-0-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	92	1	4246	2	N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	113	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	89	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	137	1	5859	2	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	102	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	79	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	99	1	4659	2	N	-0-					-0-
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	93	1	4199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58807	X	56977	-0-	-1830	-0-	1314	1	55663	2	N	-0-					-0-
02	53479	X	53479	-0-	-0-	-0-	1266	1	52213	2	N	-0-					-0-
03	59762	X	59762	-0-	-0-	-0-	1315	1	58447	2	N	-0-					-0-
04	62638	X	62638	-0-	-0-	-0-	1331	1	61307	2	N	-0-					-0-
05	63722	X	63722	-0-	-0-	-0-	1398	1	62324	2	N	-0-					-0-
06	61252	X	61252	-0-	-0-	-0-	1383	1	59869	2	N	-0-					-0-
07	61148	X	61148	-0-	-0-	-0-	1394	1	59754	2	N	-0-					-0-
08	59361	X	59361	-0-	-0-	-0-	1364	1	57997	2	N	-0-					-0-
09	57575	X	57575	-0-	-0-	-0-	1307	1	56267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	59683	X	59683	-0-	-0-	-0-	1375	1	58306	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	56910	X	46234	-0-	-10676	-0-	966	1	45268	2	N	-0-					-0-
*12	59330	X	59330	-0-	-0-	-0-	1281	1	58049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	12028	X	7204	-0-	-4824	-0-	166	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	9880	-0-	-872	-0-	234	1	9646	2	N	-0-					-0-
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	272	1	12095	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	7527	-0-	-3273	-0-	160	1	7367	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	736	-0-	-10424	-0-	16	1	720	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	140	-0-	-11830	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	608	-0-	-11761	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	9213	-0-	-3156	-0-	212	1	9001	2	N	-0-					-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	219	1	9430	2	N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	248	1	10507	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8910	X	6374	-0-	-2536	-0-	133	1	6241	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	2804	-0-	-7178	-0-	61	1	2743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1376	-0-	-81	-0-	80	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	869	-0-	-447	-0-	46	1	823	2	N	-0-			-0-
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	399	1	8084	2	N	-0-			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	156	1	3668	2	N	-0-			-0-
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	255	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	306	1	5965	2	N	-0-			-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	3	1	7857	2	N	-0-			-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 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	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	74	1	3142	2	N	-0-			-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	71	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	71	1	3169	2	N	-0-			-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	67	1	3100	2	N	-0-			-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	71	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	N	-0-			-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	71	1	3036	2	N	-0-			-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	71	1	3005	2	N	-0-			-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	2	N	-0-			-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	2	N	-0-			-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	57	1	2686	2	N	-0-			-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,617 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	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	158	1	2551	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2139	-0-	-605	-0-	113	1	2026	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	122	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2342	-0-	-598	-0-	95	1	2247	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	109	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	112	1	2184	2	N	-0-			-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,521 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	N	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1021	2	N	-0-			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	N	-0-			-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	N	-0-			-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	304	1	12868	2	N	-0-					-0-
02	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	523	1	21592	2	N	-0-					-0-
03	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	664	1	29512	2	N	-0-					-0-
04	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	660	1	30389	2	N	-0-					-0-
05	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	639	1	28484	2	N	-0-					-0-
06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	567	1	24551	2	N	-0-					-0-
07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	545	1	23347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	377	1	16032	2	N	-0-					-0-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	292	1	12569	2	N	-0-					-0-
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	278	1	11770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	X	587	-0-	-13	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
*12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	19	1	880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620	X	563	-0-	-57	-0-	13	1	550	2	N	-0-					-0-
02	952	N	535	-0-	-417	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	11	1	501	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
05	589	N	127	-0-	-462	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1	275	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	326	-0-	-274	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	161	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	76	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	91	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	2	1	5127	2	N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3103	-0-	103	103	3103	2			N	-0-					-0-
10	2818	X	2715	-0-	-103	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	191	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	225	1	4025	2	N	-0-			-0-
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	310	1	6278	2	N	-0-			-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	250	1	5168	2	N	-0-			-0-
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	245	1	4780	2	N	-0-			-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	2	1	5761	2	N	-0-			-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
*12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,061 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	N	-0-			-0-
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-			-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	4	1	197	2	N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-			-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	4	1	163	2	N	-0-			-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-			-0-
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	6908	-0-	-3043	-0-	159	1	6749	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	5485	-0-	-3503	-0-	130	1	5355	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	7758	-0-	-2410	-0-	171	1	7587	2	N	-0-					-0-
04	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	212	1	9763	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	201	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	200	1	8657	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9278	-0-	-1045	-0-	211	1	9067	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8914	-0-	-1409	-0-	205	1	8709	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7938	-0-	-2052	-0-	180	1	7758	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6915	-0-	-2354	-0-	159	1	6755	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8970	X	6407	-0-	-2563	-0-	134	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9178	-0-	-91	-0-	198	1	8980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-978	-0-	37	1	597	2	N	-0-					-0-
02	868	X	668	-0-	-200	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	505	-0-	-549	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	612	-0-	-408	-0-	25	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	787	-0-	-267	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	721	-0-	-539	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10107	-0-	-3161	-0-	233	1	9874	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11606	-0-	-1106	-0-	275	1	11331	2	N	-0-					-0-
03	14074	X	12515	-0-	-1559	-0-	275	1	12240	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11797	-0-	-1823	-0-	251	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-	267	1	11919	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11839	-0-	-611	-0-	267	1	11572	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11642	-0-	-1223	-0-	265	1	11377	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11207	-0-	-1317	-0-	257	1	10950	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	840	-0-	-11010	-0-	19	1	821	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	230	-0-	-12015	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	5775	-0-	-6075	-0-	121	1	5654	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	3503	-0-	-8153	-0-	76	1	3427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	71	1	2988	2	N	-0-			-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	2	N	-0-			-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	65	1	2888	2	N	-0-			-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	2	N	-0-			-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	69	1	3081	2	N	-0-			-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	66	1	2847	2	N	-0-			-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-			-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	68	1	2943	2	N	-0-			-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	2	N	-0-			-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	53	1	2461	2	N	-0-			-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,369 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-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	90	1	3817	2	N	-0-			-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	85	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	2	N	-0-			-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	83	1	3816	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	N	-0-			-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	2	N	-0-			-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	83	1	3547	2	N	-0-			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	86	1	3661	2	N	-0-			-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	81	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	64	1	3020	2	N	-0-			-0-
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	68	1	3091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	20708	X	17097	-0-	-3611	-0-	394	1	16703	2	N	-0-					-0-
02	19012	X	18507	-0-	-505	-0-	438	1	18069	2	N	-0-					-0-
03	21049	X	18858	-0-	-2191	-0-	415	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	20370	X	18236	-0-	-2134	-0-	387	1	17849	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	19826	-0-	-665	-0-	435	1	19391	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	16252	-0-	-3578	-0-	367	1	15885	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	16313	-0-	-4178	-0-	372	1	15941	2	N	-0-					-0-
08	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	457	1	19439	2	N	-0-					-0-
09	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	442	1	19015	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	16883	-0-	-2957	-0-	389	1	16494	2	N	-0-					-0-
11	19260	X	14752	-0-	-4508	-0-	308	1	14444	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	18065	-0-	-2054	-0-	390	1	17675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48926	X	48926	-0-	-0-	-0-	1128	1	47798	2	N	-0-					-0-
02	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	869	1	35841	2	N	-0-					-0-
03	47805	X	47805	-0-	-0-	-0-	1052	1	46753	2	N	-0-					-0-
04	44026	X	44026	-0-	-0-	-0-	935	1	43091	2	N	-0-					-0-
05	49670	X	49670	-0-	-0-	-0-	1090	1	48580	2	N	-0-					-0-
06	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	1023	1	44266	2	N	-0-					-0-
07	46059	X	46059	-0-	-0-	-0-	1050	1	45009	2	N	-0-					-0-
08	46191	X	46191	-0-	-0-	-0-	1061	1	45130	2	N	-0-					-0-
09	39635	X	39635	-0-	-0-	-0-	900	1	38735	2	N	-0-					-0-
10	42610	X	42610	-0-	-0-	-0-	981	1	41628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	37500	X	33284	-0-	-4216	-0-	695	1	32589	2	N	-0-					-0-
*12	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	1069	1	48428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3170	-0-	370	370	75	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	490	N	120	-0-	-370	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	166	-0-	-950	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	84	-0-	-996	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	68	-0-	-1048	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
08	155	X	112	-0-	-43	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	150	X	62	-0-	-88	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	335	-0-	-31192	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
02	28476	X	47	-0-	-28429	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
03	31527	X	319	-0-	-31208	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
04	30510	X	262	-0-	-30248	-0-	6	1	256	2	N	-0-			-0-
05	837	X	267	-0-	-570	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
06	330	X	268	-0-	-62	-0-	6	1	262	2	N	-0-			-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	N	-0-			-0-
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	N	-0-			-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
10	496	X	449	-0-	-47	-0-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
11	480	X	138	-0-	-342	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-
12	496	X	341	-0-	-155	-0-	7	1	334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 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	45756	X	10973	-0-	-34783	-0-	253	1	10720	2	N	-0-			-0-
02	41328	X	7248	-0-	-34080	-0-	172	1	7076	2	N	-0-			-0-
03	45756	X	5097	-0-	-40659	-0-	112	1	4985	2	N	-0-			-0-
04	44280	X	4833	-0-	-39447	-0-	103	1	4730	2	N	-0-			-0-
05	45756	X	5075	-0-	-40681	-0-	111	1	4964	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	6550	-0-	-4070	-0-	148	1	6402	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	5084	-0-	-2945	-0-	116	1	4968	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	3745	-0-	-1339	-0-	86	1	3659	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	3074	-0-	-3466	-0-	70	1	3004	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	76	1	3241	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	2605	-0-	-3935	-0-	54	1	2551	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	3424	-0-	-1660	-0-	74	1	3350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	177	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5301	-0-	-663	-0-	125	1	5176	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6511	-0-	-92	-0-	143	1	6368	2	N	-0-			-0-
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	145	1	6690	2	N	-0-			-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	164	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	150	1	6485	2	N	-0-			-0-
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	170	1	7284	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5959	-0-	-644	-0-	137	1	5822	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5771	-0-	-619	-0-	131	1	5640	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	5516	-0-	-1087	-0-	127	1	5389	2	N	-0-			-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	98	1	10775	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	4369	-0-	-2234	-0-	94	1	4275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	8680	X	5028	-0-	-3652	-0-	116	1	4912	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7610	-0-	-230	-0-	180	1	7430	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8168	-0-	-481	-0-	180	1	7988	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7282	-0-	-1088	-0-	155	1	7127	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8629	-0-	-20	-0-	189	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7078	-0-	-1082	-0-	160	1	6918	2	N	-0-					-0-
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	202	1	8657	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	3627	-0-	-4991	-0-	83	1	3544	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	3142	-0-	-5198	-0-	71	1	3071	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	4518	-0-	-4348	-0-	104	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	5750	-0-	-2830	-0-	120	1	5630	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8008	-0-	-858	-0-	173	1	7835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	622	X	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
09	630	N	448	-0-	-182	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
10	682	N	400	-0-	-282	-0-	9	1	391	2	N	-0-					-0-
11	600	N	209	-0-	-391	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
12	465	N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	27168	-0-	-949	-0-	627	1	26541	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	25568	-0-	-1536	-0-	605	1	24963	2	N	-0-					-0-
03	30008	X	29465	-0-	-543	-0-	648	1	28817	2	N	-0-					-0-
04	29040	X	28419	-0-	-621	-0-	604	1	27815	2	N	-0-					-0-
05	30008	X	27863	-0-	-2145	-0-	611	1	27252	2	N	-0-					-0-
06	28500	X	27829	-0-	-671	-0-	628	1	27201	2	N	-0-					-0-
07	29450	X	28576	-0-	-874	-0-	651	1	27924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	29450	X	28095	-0-	-1355	-0-	645	1	27450	2	N	-0-					-0-
09	28410	X	25885	-0-	-2525	-0-	588	1	25296	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28768	X	27620	-0-	-1148	-0-	636	1	26983	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	27840	X	23440	-0-	-4400	-0-	490	1	22950	2	N	-0-					-0-
12	28582	X	26846	-0-	-1736	-0-	580	1	26266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17428	-0-	-1606	-0-	402	1	17026	2	N	-0-					-0-
02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	409	1	16894	2	N	-0-					-0-
03	18414	X	16779	-0-	-1635	-0-	369	1	16410	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	16376	-0-	-1024	-0-	348	1	16028	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	17378	-0-	-1780	-0-	381	1	16997	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17555	-0-	-985	-0-	396	1	17159	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	16988	-0-	-2170	-0-	387	1	16601	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16833	-0-	-558	-0-	387	1	16446	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15844	-0-	-1706	-0-	360	1	15484	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16304	-0-	-1831	-0-	376	1	15927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	17550	X	15300	-0-	-2250	-0-	320	1	14980	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	15279	-0-	-1709	-0-	330	1	14949	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	34751	X	26094	-0-	-8657	-0-	602	1	25492	2	N	-0-					-0-
02	31388	X	28153	-0-	-3235	-0-	666	1	27487	2	N	-0-					-0-
03	37712	X	37712	-0-	-0-	-0-	830	1	36882	2	N	-0-					-0-
04	32870	X	32870	-0-	-0-	-0-	698	1	32172	2	N	-0-					-0-
05	31155	X	30267	-0-	-888	-0-	664	1	29603	2	N	-0-					-0-
06	33630	X	32393	-0-	-1237	-0-	731	1	31662	2	N	-0-					-0-
07	34751	X	31225	-0-	-3526	-0-	712	1	30513	2	N	-0-					-0-
08	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	913	1	38845	2	N	-0-					-0-
09	40124	X	40124	-0-	-0-	-0-	911	1	39213	2	N	-0-					-0-
10	36909	X	36909	-0-	-0-	-0-	850	1	36058	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33630	X	22182	-0-	-11448	-0-	463	1	21719	2	N	-0-					-0-
12	34751	X	31384	-0-	-3367	-0-	678	1	30706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599089	X	548185	-0-	-50904	-0-	12643	1	535542	2	N	-0-					-0-
02	540428	X	508127	-0-	-32301	-0-	12024	1	496103	2	N	-0-					-0-
03	598331	X	544559	-0-	-53772	-0-	11983	1	532576	2	N	-0-					-0-
04	579030	X	508513	-0-	-70517	-0-	10803	1	497710	2	N	-0-					-0-
05	598331	X	503188	-0-	-95143	-0-	11041	1	492147	2	N	-0-					-0-
06	579030	X	467122	-0-	-111908	-0-	10548	1	456574	2	N	-0-					-0-
07	562557	X	462646	-0-	-99911	-0-	10546	1	452100	2	N	-0-					-0-
08	544546	X	446279	-0-	-98267	-0-	10253	1	436026	2	N	-0-					-0-
09	508500	X	416481	-0-	-92019	-0-	9454	1	407027	2	N	-0-					-0-
10	503192	X	416829	-0-	-86363	-0-	9602	1	407227	2	N	-0-					-0-
11	467130	X	312360	-0-	-154770	-0-	6524	1	305836	2	N	-0-					-0-
12	462644	X	396500	-0-	-66144	-0-	8563	1	387937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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_____ 03/27/2018 - P/A 03/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	434	X	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	392	X	211	-0-	-181	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	434	X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3301	-0-	501	501	3301	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2122	-0-	-501	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2429	-0-	419	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	83	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	101	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1913	-0-	-97	-0-	78	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	97	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	107	1	2758	2	N	-0-					-0-
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	92	1	2415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,734 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

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	14B2 EXT	-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	210	1	437	2	N	-0-					83
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	246	1	377	2	N	-0-					83
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					83
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					83
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

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 #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1918	-0-	-4189	-0-	622	1	1296	2	N	-0-					39
02	5516	X	1174	-0-	-4342	-0-	463	1	711	2	N	-0-					39
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					39
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					39
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					39
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					39
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,092 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-1135	-0-	47	1	645	2	N	2	1	1			56
							2	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	-0-					56
03	1116	N	341	-0-	-775	-0-	24	1	311	2	N	5					61
							6	9									
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	21	1	285	2	N	-0-					61
05	713	N	208	-0-	-505	-0-	14	1	194	2	N	-0-					61
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	12	1	166	2	N	-0-					61
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-					61
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					61
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					61
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	N	-0-					61
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	13	1	170	2	N	-0-	2	1			59
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 10590 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	1	1	1			48
							1	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					48
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-					48
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	N	-0-					48
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					48
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					48
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					48
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	1					49
							1	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1	2	1			48
							1	9									
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	3	2	1			38
							3	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	36	1	491	2	N	-0-					38
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	N	27					65
							30	9									
04	750	N	471	-0-	-279	-0-	33	1	438	2	N	-0-					65
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	31	1	422	2	N	-0-					65
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	34	1	474	2	N	7					72
							8	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	385	2	N	5					77
							6	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	4					81
							4	9									
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	28	1	411	2	N	11					92
							12	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	2					94
							2	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	4	7	1			91
							4	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	2					93
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	118	1	1617	2	N	55	6	1			119
							61	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1499	2	N	23					142
							25	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	45					187
							50	9									
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	115	1	1537	2	N	54					241
							59	9									
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	110	1	1479	2	N	36	180	1			97
							40	9									
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	95	1	1309	2	N	48					145
							53	9									
07	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	96	1	1329	2	N	40					185
							44	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1584	2	N	38					223
							42	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	N	38	124	1			137
							42	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	55					192
							61	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	N	33	18	1			207
							36	9									
*12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	20					227
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-		-0-	55	1	757	2	N	7	70	1			80
								8	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-		-0-	77	1	1059	2	N	3					83
								3	9									
03	949	N	949	-0-	-0-		-0-	67	1	878	2	N	4					87
								4	9									
04	888	N	888	-0-	-0-		-0-	62	1	826	2	N	-0-					87
05	981	N	981	-0-	-0-		-0-	68	1	913	2	N	-0-					87
06	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-	75	1	1026	2	N	3					90
								3	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-		-0-	83	1	1147	2	N	2					92
								2	9									
08	881	N	881	-0-	-0-		-0-	54	1	816	2	N	10					102
								11	9									
09	842	N	842	-0-	-0-		-0-	54	1	786	2	N	2					104
								2	9									
10	682	N	621	-0-	-61		-0-	42	1	576	2	N	3					107
								3	9									
11	660	N	562	-0-	-98		-0-	40	1	522	2	N	-0-	9	1			98
12	682	N	427	-0-	-255		-0-	29	1	398	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1745	-0-	-952		-0-	114	1	1567	2	N	58	127	1			21
								64	9									
02	2388	N	2388	-0-	-0-		-0-	162	1	2226	2	N	-0-					21
03	2479	N	2479	-0-	-0-		-0-	174	1	2295	2	N	9					30
								10	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-		-0-	178	1	2385	2	N	18					48
								20	9									
05	2635	N	2466	-0-	-169		-0-	170	1	2288	2	N	7					55
								8	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-		-0-	165	1	2277	2	N	24					79
								26	9									
07	2666	N	2181	-0-	-485		-0-	146	1	2022	2	N	12					91
								13	9									
08	2820	N	2820	-0-	-0-		-0-	175	1	2627	2	N	16					107
								18	9									
09	2460	N	2211	-0-	-249		-0-	142	1	2054	2	N	14					121
								15	9									
10	2170	N	1916	-0-	-254		-0-	131	1	1777	2	N	7					128
								8	9									
11	2670	N	1904	-0-	-766		-0-	134	1	1763	2	N	6	23	1			111
								7	9									
12	2294	N	1948	-0-	-346		-0-	133	1	1801	2	N	13					124
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	7	1	101	2	N	-0-					62
03	14B2 EXT		117	-0-	117	225	8	1	109	2	N	-0-					62
04	359	X	134	-0-	-225	-0-	9	1	125	2	N	-0-					62
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					62
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					62
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-					62
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	2	N	-0-					62
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					62
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		425	-0-	425	425	422	3	3	9	Y	3					33
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1430	1005	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		771	-0-	771	2201	771	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		1093	-0-	1093	3294	1093	3			Y	-0-					33
06	1900	N	416	-0-	-1484	1810	416	3			Y	-0-					33
07	2346	N	536	-0-	-1810	-0-	536	3			Y	-0-					33
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					33
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					33
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					33
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					33
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3584	-0-	-2616	-0-	3572	3	12	9	Y	11					163
02	DLQ G-10		4082	-0-	4082	4082	4009	3	73	9	Y	66					229
03	DLQ G-10		6951	-0-	6951	11033	6943	3	8	9	Y	7					236
04	DLQ G-10		7629	-0-	7629	18662	7601	3	28	9	Y	25	180	1			81
05	DLQ G-10		5037	-0-	5037	23699	5037	3			Y	-0-					81
06	27799	X	4100	-0-	-23699	-0-	4100	3			Y	-0-					81
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					81
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			Y	-0-					81
09	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	4907	3			Y	-0-					81
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					81
*11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					81
12	5580	X	5500	-0-	-80	-0-	5500	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 63,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-			37
02	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	1377	3	3 9	Y	3			40
03	DLQ G-10		2109	-0-	2109	3489	2109	3		Y	-0-			40
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4574	1085	3		Y	-0-			40
05	DLQ G-10		1625	-0-	1625	6199	1625	3		Y	-0-			40
06	1900	N	466	-0-	-1434	4765	466	3		Y	-0-			40
07	3100	N	755	-0-	-2345	2420	755	3		Y	-0-			40
08	3100	N	802	-0-	-2298	122	802	3		Y	-0-			40
09	823	N	701	-0-	-122	-0-	701	3		Y	-0-			40
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			40
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			40
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		Y	-0-			83
02	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1057	3		Y	-0-			83
03	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2140	1083	3		Y	-0-			83
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2976	836	3		Y	-0-			83
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	4046	1070	3		Y	-0-			83
06	1900	N	359	-0-	-1541	2505	359	3		Y	-0-			83
07	3086	N	581	-0-	-2505	-0-	581	3		Y	-0-			83
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			83
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			83
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			83
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			83
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			22
02	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	3		Y	-0-			22
03	DLQ G-10		472	-0-	472	874	472	3		Y	-0-			22
04	DLQ G-10		762	-0-	762	1636	762	3		Y	-0-			22
05	DLQ G-10		675	-0-	675	2311	675	3		Y	-0-			22
06	1900	N	411	-0-	-1489	822	411	3		Y	-0-			22
07	1352	N	530	-0-	-822	-0-	530	3		Y	-0-			22
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			22
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			22
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			22
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			22
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					3
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					3
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					3
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					3
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					3
07	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					3
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					3
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					3
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					3
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-273	-0-	254	2			N	-0-					22
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					22
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					22
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					22
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					22
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					22
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					22
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					22
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					22
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					22
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,953 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1936	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	1859	2	Y	19	20	1			36
02	3304	X	1570	-0-	-1734	-0-	46 10	1 9	1514	2	Y	9	22	1			23
03	3472	X	1508	-0-	-1964	-0-	53 8	1 9	1447	2	Y	7	21	1			9
04	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	66 14	1 9	2082	2	Y	13					22
05	2573	X	1040	-0-	-1533	-0-	29 3	1 9	1008	2	Y	3					25
06	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	29 2	1 9	997	2	Y	2					27
07	2232	X	893	-0-	-1339	-0-	25 4	1 9	864	2	Y	4					31
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	27 7	1 9	767	2	Y	6	22	1			15
09	2160	X	777	-0-	-1383	-0-	23 4	1 9	750	2	Y	4					19
10	1054	X	797	-0-	-257	-0-	24 4	1 9	769	2	Y	4					23
11	1020	X	912	-0-	-108	-0-	30 7	1 9	875	2	Y	6	16	1			13
12	899	X	894	-0-	-5	-0-	29 8	1 9	857	2	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	26	7	1			32
							29	9									
02	2800	N	3359	-0-	559	559	97	1	3241	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
03	3100	N	3422	-0-	322	881	120	1	3283	2	Y	17	29	1			20
							19	9									
04	1650	N	304	-0-	-1346	-0-	9	1	293	2	Y	2					22
							2	9									
05	1705	X	92	-0-	-1613	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					22
06	1650	X	96	-0-	-1554	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					22
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	119	1	4103	2	Y	22					44
							24	9									
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	81	1	2329	2	Y	17	31	1			30
							19	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	103	1	3355	2	Y	16					46
							18	9									
10	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	50	1	1589	2	Y	8					54
							9	9									
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
*12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	Y	27					57
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 27,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	Y	16	13	1			27
							18	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1307	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	2	Y	10					19
							11	9									
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	38	1	1335	2	Y	4					23
							4	9									
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	39	1	1322	2	Y	3					26
							3	9									
07	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	29	1	1012	2	Y	5					31
							6	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1557	2	Y	11	22	1			20
							12	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	2	Y	7					27
							8	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1481	2	Y	7					34
							8	9									
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	45	1	1315	2	Y	9	23	1			20
							10	9									
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	48	1	1396	2	Y	11					31
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	84	1	2750	2	Y	28	23	1			49
							31	9									
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2531	2	Y	15	29	1			35
							17	9									
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1465	2	Y	8	31	1			12
							9	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1468	2	Y	10					22
							11	9									
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	49	1	1694	2	Y	5					27
							6	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	108	1	3649	2	Y	9					36
							10	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	Y	13					49
							14	9									
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	70	1	2015	2	Y	15	34	1			30
							17	9									
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	9					39
							10	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	Y	10					49
							11	9									
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	2	Y	13	34	1			28
							14	9									
*12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	15					43
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					34
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					34
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					34
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15					49
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					49
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					49
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					49
08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2			N	-0-					49
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					49
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					49
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					49
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 11,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1799	-0-	-960	-0-	52	1	1727	2	Y	18	105	1			115
							20	9									
02	2100	X	1575	-0-	-525	-0-	46	1	1519	2	Y	9	67	1			57
							10	9									
03	2325	X	1560	-0-	-765	-0-	55	1	1496	2	Y	8	48	1			17
							9	9									
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	45	1	1417	2	Y	10					27
							11	9									
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	46	1	1596	2	Y	4					31
							4	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1538	2	Y	3					34
							3	9									
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	42	1	1451	2	Y	8					42
							9	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1596	2	Y	12	29	1			25
							13	9									
09	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	39	1	1259	2	Y	6					31
							7	9									
10	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	39	1	1246	2	Y	6					37
							7	9									
11	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	44	1	1295	2	Y	8	25	1			20
							9	9									
12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	35	1	1024	2	Y	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	744	N	612	-0-	-132	-0-	18	1	587	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	4					8
							4	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	1					9
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	Y	1					10
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	2					12
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	Y	3					10
							3	9									
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	7	1	217	2	Y	1					11
							1	9									
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	2	1	64	2	Y	-0-	8	1			3
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	2	1	62	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1915	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1723	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	Y	14					25
							15	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	50	1	1738	2	Y	5					30
							6	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	Y	4					34
							4	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	52	1	1787	2	Y	9					43
							10	9									
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	82	1	2351	2	Y	17	30	1			30
							19	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	65	1	2097	2	Y	10					40
							11	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1687	2	Y	8					48
							9	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	6	33	1			21
							7	9									
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	15					36
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	983	-0-	-288	-0-	24	1	959	2	N	-0-					177
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	N	31					208
							34	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	2	N	41	182	1			67
							45	9									
04	960	N	1034	-0-	74	-0-	25	1	1009	2	N	-0-					67
05	1271	N	814	-0-	-457	-0-	17	1	797	2	N	-0-					67
06	1230	N	592	-0-	-638	-0-	10	1	562	2	N	18					85
							20	9									
07	1054	N	478	-0-	-576	-0-	15	1	463	2	N	-0-					85
08	806	N	449	-0-	-357	-0-	15	1	434	2	N	-0-					85
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					85
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	4					89
							4	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-					89
12	930	N	300	-0-	-630	-0-	9	1	291	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	N	-0-					31
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					31
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-					31
04	930	N	1103	-0-	173	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					31
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					31
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	5					36
							6	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	877	2	N	55					91
							61	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1176	2	N	70					161
							77	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	N	-0-					161
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	61	1	884	2	N	-0-					161
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	2	N	-0-					161
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	123	1	982	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 13,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	166	-0-	166	5182	5	1	161	2	N	-0-					-0-
03	0	W	202	-0-	202	5384	7	1	195	2	N	-0-					-0-
04	0	W	183	-0-	183	5567	6	1	177	2	N	-0-					-0-
05	0	W	325	-0-	325	5892	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	6199		307	-0-	-5892	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 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	310	X	264	-0-	-46	-0-	18	1	246	2	N	-0-					20
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	16	1	214	2	N	-0-					20
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					20
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	13	1	174	2	N	-0-					20
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	N	95					115
							105	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	976	2	N	57					172
							63	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	2	N	21	113	1			80
							23	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1291	2	N	-0-					80
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	5					85
							6	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	2					87
							2	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	22					109
							24	9									
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	1					110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					62
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					62
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	1					63
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					63
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	N	-0-	2	1			61
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	13	1	177	2	N	-0-					61
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					61
09	330	N	182	-0-	-148	-0-	12	1	170	2	N	-0-					61
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					61
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-	2	1			59
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 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	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	157	1	2160	2	N	24	185	1			70
							26	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	2097	2	N	-0-					70
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	173	1	2284	2	N	3					73
							3	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	2	N	12					85
							13	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	171	1	2302	2	N	16					101
							18	9									
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	2212	2	N	3	20	1			84
							3	9									
07	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	140	1	1945	2	N	-0-					84
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	152	1	2282	2	N	4					88
							4	9									
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	146	1	2120	2	N	1					89
							1	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	159	1	2168	2	N	4					93
							4	9									
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	145	1	1912	2	N	16	21	1			88
							18	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	155	1	2106	2	N	5					93
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	140	1	1924	2	N	10					131
							11	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	129	1	1773	2	N	4					135
							4	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	2					137
							2	9									
04	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	128	1	1714	2	N	27					164
							30	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2480	2	N	35					199
							39	9									
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	129	1	1783	2	N	7	17	1			189
							8	9									
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	119	1	1656	2	N	19					208
							21	9									
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	132	1	1979	2	N	7					215
							8	9									
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1826	2	N	12	180	1			47
							13	9									
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	132	1	1797	2	N	5					52
							6	9									
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	132	1	1739	2	N	6	18	1			40
							7	9									
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	135	1	1833	2	N	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2309	-0-	-47	-0-	155	1	2132	2	N	20	176	1			42
							22	9									
02	2128	N	1815	-0-	-313	-0-	123	1	1692	2	N	-0-					42
03	2449	N	1246	-0-	-1203	-0-	88	1	1155	2	N	3					45
							3	9									
04	2220	N	681	-0-	-1539	-0-	47	1	632	2	N	2					47
							2	9									
05	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	68	1	914	2	N	3					50
							3	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	N	1	15	1			36
							1	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	110	1	1526	2	N	1					37
							1	9									
08	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	193	1	2895	2	N	6					43
							7	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	1					44
							1	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	163	1	2214	2	N	3					47
							3	9									
11	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	156	1	2054	2	N	7	17	1			37
							8	9									
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	166	1	2251	2	N	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	126	1	1734	2	N	4					76
							4	9									
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	113	1	1556	2	N	4					80
							4	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	5					85
							6	9									
04	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	115	1	1548	2	N	27					112
							30	9									
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	116	1	1551	2	N	19					131
							21	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	118	1	1621	2	N	2	15	1			118
							2	9									
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	109	1	1508	2	N	6					124
							7	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	4					128
							4	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	123	1	1791	2	N	8					136
							9	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	5					141
							6	9									
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	123	1	1622	2	N	13	16	1			138
							14	9									
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	121	1	1648	2	N	13					151
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2601	-0-	-375	-0-	176	1	2418	2	N	6					213
							7	9									
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	172	1	2364	2	N	-0-					213
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	201	1	2646	2	N	3					216
							3	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	182	1	2446	2	N	8					224
							9	9									
05	2821	N	2542	-0-	-279	-0-	176	1	2359	2	N	6					230
							7	9									
06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	163	1	2240	2	N	2	22	1			210
							2	9									
07	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	156	1	2160	2	N	18					228
							20	9									
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	136	1	2038	2	N	15					243
							17	9									
09	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	153	1	2219	2	N	7	172	1			78
							8	9									
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	164	1	2234	2	N	3					81
							3	9									
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	7	22	1			66
							8	9									
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	158	1	2147	2	N	3					69
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	640	-0-	-135	-0-	43 7	1 9	590	2	N	6	130	1			20
02	1204	N	331	-0-	-873	-0-	22	1	309	2	N	-0-					20
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					20
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
05	372	N	12	-0-	-360	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		217	-0-	217	217	15	1	202	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
09	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
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	3596	X	1602	-0-	-1994	-0-	120	1	1482	2	N	-0-			80
02	3164	X	2200	-0-	-964	-0-	204	1	1996	2	N	-0-			80
03	3379	X	1697	-0-	-1682	-0-	99	1	1598	2	N	-0-			80
04	3270	X	1249	-0-	-2021	-0-	75	1	1174	2	N	-0-			80
05	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	177	1	2019	2	N	-0-			80
06	2370	X	2153	-0-	-217	-0-	67	1	2086	2	N	-0-			80
07	2449	X	1394	-0-	-1055	-0-	26	1	1368	2	N	-0-			80
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	57	1	2551	2	N	-0-			80
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2	1	2180	2	N	-0-			80
10	2232	X	1836	-0-	-396	-0-	1	1	1835	2	N	-0-			80
11	2520	X	1461	-0-	-1059	-0-	32	1	1429	2	N	-0-			80
12	2604	X	1340	-0-	-1264	-0-	38	1	1302	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 21,918 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	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	3217	2			Y	-0-			25
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			25
03	3720	X	1145	-0-	-2575	-0-	1145	2			Y	-0-			25
04	3150	X	813	-0-	-2337	-0-	813	2			Y	-0-			25
05	3224	X	1458	-0-	-1766	-0-	1458	2			Y	-0-			25
06	3120	X	2152	-0-	-968	-0-	2152	2			Y	-0-			25
07	2108	X	1617	-0-	-491	-0-	1617	2			Y	-0-			25
08	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-			25
09	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2342	1240	2			Y	-0-			25
10	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	4235	1893	2			Y	-0-			25
11	1700	N	320	-0-	-1380	2855	320	2			Y	-0-			25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 16,851 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17005	10223	-0-	-6782	-0-	10223	2		N	-0-			-0-
02	14624	8866	-0-	-5758	-0-	8866	2		N	-0-			-0-
03	13581	8511	-0-	-5070	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
04	3330	8265	-0-	4935	-0-	8265	2		N	-0-			-0-
05	13011	8226	-0-	-4785	-0-	8226	2		N	-0-			-0-
06	11636	7483	-0-	-4153	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
07	13369	8405	-0-	-4964	-0-	8405	2		N	-0-			-0-
08	11957	7699	-0-	-4258	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
09	11770	7550	-0-	-4220	-0-	7550	2		N	-0-			-0-
10	11459	7450	-0-	-4009	-0-	7450	2		N	-0-			-0-
11	11946	7638	-0-	-4308	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
*12	11189	7315	-0-	-3874	-0-	7315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,631 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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	388	1	2298	2	N	30					249
							33	9									
02	2632	N	2314	-0-	-318	-0-	354	1	1942	2	N	16	179	1			86
							18	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	410	1	2600	2	N	2					88
							2	9									
04	2640	N	2461	-0-	-179	-0-	314	1	2141	2	N	5					93
							6	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	369	1	2369	2	N	-0-					93
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	380	1	2162	2	N	1					94
							1	9									
07	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	354	1	2176	2	N	2					96
							2	9									
08	3100	N	3396	-0-	296	296	430	1	2965	2	N	1					97
							1	9									
09	3000	N	3193	-0-	193	489	443	1	2744	2	N	5					102
							6	9									
10	3100	N	2764	-0-	-336	153	419	1	2343	2	N	2					104
							2	9									
11	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	434	1	2337	2	N	1					105
							1	9									
12	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	460	1	2281	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 33,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-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-

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					8
02	644	N	442	-0-	-202	-0-	442	2			N	-0-					8
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					8
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					8
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					8
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					8
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					8
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					8
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					8
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,829 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 #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73
03	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-398	-0-	904	2			Y	-0-					10
02	1008	X	945	-0-	-63	-0-	945	2			Y	-0-					10
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2	1	1			11
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					11
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-	1	1			10
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					10
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					10
08	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			Y	-0-					10
09	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1383	2			Y	-0-					10
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2	1	1			11
11	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2			Y	-0-					11
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3817	-0-	3817	3817	3817	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6312	-0-	6312	10129	6309	2	3	9	N	3					3
*12	14090 X	3961	-0-	-10129	-0-	3957	2	4	9	N	4					7

TOTAL GAS PROD: 14,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					1
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					1
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					2
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	1	1			1
06	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			N	-0-					1
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					1
08	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					1
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					1
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					1
12	1271	N	585	-0-	-686	-0-	585	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					16
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					16
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3559	2	4	9	N	4	3	1			17
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					17
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3542	2	2	9	N	2	3	1			16
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					16
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					16
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					16
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					16
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3	3	1			16
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					16
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 46,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 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	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	36	1	1084	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	926	-0-	-670	-0-	26	1	900	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	40	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	33	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	73	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	N	-0-			-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	44	1	1238	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	56	1	1518	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1186	-0-	-736	-0-	44	1	1142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	772	2	N	1			157
							1	9							
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	128	1	706	2	N	-0-			157
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	1			158
							1	9							
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	N	2			160
							2	9							
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	954	2	N	-0-			160
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	928	2	N	1			161
							1	9							
07	930	N	708	-0-	-222	-0-	99	1	609	2	N	-0-			161
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	84	1	579	2	N	-0-			161
09	900	N	612	-0-	-288	-0-	85	1	526	2	N	1			162
							1	9							
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	93	1	519	2	N	-0-			162
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	88	1	476	2	N	1			163
							1	9							
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	100	1	494	2	N	1			164
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	713	N	571	-0-	-142	-0-	82	1	489	2	N	-0-					19
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	68	1	371	2	N	-0-					19
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	531	2	N	-0-					19
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	89	1	606	2	N	2					21
							2	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	74	1	472	2	N	-0-					21
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	53	1	303	2	N	-0-					21
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	71	1	437	2	N	-0-					21
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	94	1	645	2	N	-0-					21
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	1					22
							1	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	N	-0-					22
11	690	N	467	-0-	-223	-0-	73	1	394	2	N	-0-					22
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	59	1	295	2	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,417 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	2			N	-0-					1
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
07	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					1
08	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	2			N	-0-					1
09	1530	N	420	-0-	-1110	-0-	420	2			N	-0-					1
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					47
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					47
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2	1	1			48
04	1440	N	458	-0-	-982	-0-	458	2			N	-0-					48
05	1705	N	371	-0-	-1334	-0-	371	2			N	-0-	1	1			47
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					47
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					47
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					47
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					47
10	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1569	2	2	9	N	2	1	1			48
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					48
12	1550	N	225	-0-	-1325	-0-	225	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	17	-0-	-571	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

01	1302	X	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					9
02	1036	X	887	-0-	-149	-0-	887	2			N	-0-					9
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	1			9
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					9
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					9
06	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					9
07	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					9
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					9
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					9
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					9
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					9
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,211 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 #: 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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					1
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	542	-0-	-140	-0-	17	1	525	2	N	-0-					129
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	13	1	447	2	N	-0-					129
03	651	N	156	-0-	-495	-0-	5	1	151	2	N	-0-					129
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	2	N	-0-					129
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-					129
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					129
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					129
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	2	N	-0-					129
09	930	N	532	-0-	-398	-0-	18	1	514	2	N	-0-					129
10	1023	N	496	-0-	-527	-0-	17	1	479	2	N	-0-					129
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	14	1	365	2	N	-0-					129
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					26
02	6244	X	4355	-0-	-1889	-0-	4355	2			N	-0-					26
03	6913	X	4979	-0-	-1934	-0-	4972	2	7	9	N	6	4	1			28
04	6690	X	4963	-0-	-1727	-0-	4963	2			N	-0-					28
05	4991	X	3705	-0-	-1286	-0-	3704	2	1	9	N	1	3	1			26
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					26
07	5115	X	3297	-0-	-1818	-0-	3297	2			N	-0-					26
08	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4900	2			N	-0-					26
09	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					26
10	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	4504	2	3	9	N	3	3	1			26
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					26
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 55,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3	2	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					1
05	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2061	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					1
12	2511	N	1655	-0-	-856	-0-	1456	2	199	9	N	181	161	1			21

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					1
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					2
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-	1	1			1
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					1
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					1
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					1
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					1
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					28
02	560	X	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					28
03	620	X	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			28
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					28
05	3100	N	3346	-0-	246	246	3345	2	1	9	N	1	1	1			28
06	3000	N	3301	-0-	301	547	3301	2			N	-0-					28
07	3100	N	2695	-0-	-405	142	2695	2			N	-0-					28
08	2845	X	2703	-0-	-142	-0-	2703	2			N	-0-					28
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					28
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	1			28
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					28
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					1
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	1			1
06	3000	N	3637	-0-	637	637	3637	2			N	-0-					1
07	3100	N	2993	-0-	-107	530	2993	2			N	-0-					1
08	3100	N	3270	-0-	170	700	3270	2			N	-0-					1
09	3962	X	3262	-0-	-700	-0-	3262	2			N	-0-					1
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3784	2	3	9	N	3	3	1			1
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					1
*12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					13
02	952	N	847	-0-	-105	-0-	847	2			N	-0-					13
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	2	2	9	N	2	1	1			14
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					14
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	1	1			13
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					13
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					13
08	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	2			N	-0-					13
09	840	N	373	-0-	-467	-0-	373	2			N	-0-					13
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	1			13
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,144 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 #: 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	1612	N	1087	-0-	-525	-0-	1087	2			N	-0-					65
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	907	2			N	-0-					65
03	1581	N	817	-0-	-764	-0-	816	2	1	9	N	1	1	1			65
04	1050	N	301	-0-	-749	-0-	301	2			N	-0-					65
05	992	N	94	-0-	-898	-0-	94	2			N	-0-					65
06	780	N	49	-0-	-731	-0-	49	2			N	-0-					65
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					65
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					65
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					65
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			65
11	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	2			N	-0-					65
12	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3751	X	1683	-0-	-2068	-0-	1683	2			N	-0-					28
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					28
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4126	2	4	9	N	4	3	1			29
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					29
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	N	2	3	1			28
06	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	3664	2			N	-0-					28
07	4123	X	1926	-0-	-2197	-0-	1926	2			N	-0-					28
08	4123	X	2178	-0-	-1945	-0-	2178	2			N	-0-					28
09	3990	X	2595	-0-	-1395	-0-	2595	2			N	-0-					28
10	3906	X	2750	-0-	-1156	-0-	2748	2	2	9	N	2	2	1			28
11	3660	X	2492	-0-	-1168	-0-	2492	2			N	-0-					28
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	2070	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 34,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					27
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					27
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9	N	5	3	1			29
04	2520	X	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					29
05	2604	X	1977	-0-	-627	-0-	1976	2	1	9	N	1	3	1			27
06	2520	X	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			N	-0-					27
07	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	2095	2			N	-0-					27
08	2604	X	2242	-0-	-362	-0-	2242	2			N	-0-					27
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					27
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3	2	1			28
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					28
*12	3100	N	3967	-0-	867	867	3967	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			N	-0-					22
02	2156	N	1997	-0-	-159	-0-	1997	2			N	-0-					22
03	2387	N	935	-0-	-1452	-0-	934	2	1	9	N	1	1	1			22
04	2070	N	858	-0-	-1212	-0-	858	2			N	-0-					22
05	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	1			22
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					22
07	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					22
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					22
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	1			22
11	3000	N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					22
12	2139	N	1173	-0-	-966	-0-	1173	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1488	X	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			N	-0-					26
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					26
03	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	2017	2	2	9	N	2	1	1			27
04	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	1573	2			N	-0-					27
05	2170	X	261	-0-	-1909	-0-	261	2			N	-0-	1	1			26
06	2100	X	466	-0-	-1634	-0-	466	2			N	-0-					26
07	2170	X	420	-0-	-1750	-0-	420	2			N	-0-					26
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					26
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					26
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	1			26
11	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1340	2			N	-0-					26
12	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18,781 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 #: 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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					32
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					32
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	1	1			33
04	1920	N	1369	-0-	-551	-0-	1369	2			N	-0-					33
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			33
06	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					33
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					33
08	1984	N	1522	-0-	-462	-0-	1522	2			N	-0-					33
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1502	2			N	-0-					33
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	1	1			32
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					32
*12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	2137	2			N	-0-					1
02	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	1945	2			N	-0-					1
03	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	1			1
04	2130	X	2000	-0-	-130	-0-	2000	2			N	-0-					1
05	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	1887	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2070	X	1144	-0-	-926	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1208	-0-	-931	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1123	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1530	X	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1008	-0-	-573	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					26
02	4312	X	3844	-0-	-468	-0-	3844	2			N	-0-					26
03	4929	X	3180	-0-	-1749	-0-	3177	2	3	9	N	3	2	1			27
04	4770	X	3390	-0-	-1380	-0-	3390	2			N	-0-					27
05	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	4099	2	2	9	N	2	3	1			26
06	4440	X	4278	-0-	-162	-0-	4278	2			N	-0-					26
07	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	3318	2	235	9	N	214	179	1			61
08	4092	X	3100	-0-	-992	-0-	3100	2			N	-0-					61
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					61
10	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3656	2	3	9	N	3	3	1			61
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					61
12	4495	X	3161	-0-	-1334	-0-	3161	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 45,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3883	2			N	-0-					72
02	3864	X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			N	-0-					72
03	4650	X	3940	-0-	-710	-0-	3934	2	6	9	N	5	3	1			74
04	4500	X	2844	-0-	-1656	-0-	2844	2			N	-0-					74
05	4650	X	820	-0-	-3830	-0-	820	2			N	-0-	2	1			72
06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	3799	2			N	-0-					72
07	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			N	-0-					72
08	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					72
09	3810	X	3554	-0-	-256	-0-	3554	2			N	-0-					72
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3743	2	3	9	N	3	2	1			73
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3158	2			N	-0-					73
12	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 39,473 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	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			N	-0-					63
02	1792	N	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-					63
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2	2	1			63
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					63
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2571	2	2	9	N	2	2	1			63
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					63
07	2108	N	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-					63
08	2573	N	1002	-0-	-1571	-0-	1002	2			N	-0-					63
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					63
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	1			63
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					63
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					1
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					1
03	3193	X	1373	-0-	-1820	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	1			1
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					1
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6762	2	3	9	N	3	2	1			2
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					2
07	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2			N	-0-					2
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					2
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					2
10	3193	X	2215	-0-	-978	-0-	2213	2	2	9	N	2	3	1			1
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					1
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1141	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	2			N	-0-					1
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1389	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					27
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					27
03	3100	N	3658	-0-	558	558	3654	2	4	9	N	4	2	1			29
04	2767	N	2209	-0-	-558	-0-	2209	2			N	-0-					29
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	3	1			27
06	2460	X	812	-0-	-1648	-0-	812	2			N	-0-					27
07	2542	X	917	-0-	-1625	-0-	917	2			N	-0-					27
08	2542	X	1139	-0-	-1403	-0-	1139	2			N	-0-					27
09	2460	X	1336	-0-	-1124	-0-	1336	2			N	-0-					27
10	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	1			27
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
*12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					48
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					48
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6328	2	8	9	N	7	5	1			50
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					50
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	2	1	9	N	1	4	1			47
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					47
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					47
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					47
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3833	2	3	9	N	3	3	1			47
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					47
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 44,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					1
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	751	2			N	-0-					1
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1			1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					1
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					1
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					1
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					1
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					1
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					1
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					1
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					1
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	995	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	1	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3100	N	3568	-0-	468	3655	3568	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	1922	-0-	-3655	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	2	4	9	N	4	2	1			2
04	2250	X	1615	-0-	-635	-0-	1615	2			N	-0-					2
05	2325	X	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1792	2	3	9	N	3	2	1			1
11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					1
12	2325	X	1551	-0-	-774	-0-	1551	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 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	2883	X	1173	-0-	-1710	-0-	1173	2			N	-0-					1
02	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	1123	2			N	-0-					1
03	2883	X	2130	-0-	-753	-0-	2128	2	2	9	N	2	2	1			1
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					1
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2070	X	1297	-0-	-773	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	712	-0-	-1396	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1680	-0-	-769	-0-	1680	2			N	-0-					49
02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-					49
03	3100	N	2664	-0-	-436	88	2661	2	3	9	N	3	2	1			50
04	3000	N	3100	-0-	100	188	3100	2			N	-0-					50
05	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2086	2	1	9	N	1	2	1			49
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					49
07	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2			N	-0-					49
08	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	2010	2			N	-0-					49
09	2610	X	1624	-0-	-986	-0-	1624	2			N	-0-					49
10	2697	X	905	-0-	-1792	-0-	904	2	1	9	N	1	1	1			49
11	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	1019	2			N	-0-					49
12	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 24,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					1
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					1
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					2
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	1	1			1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					1
08	837	N	490	-0-	-347	-0-	490	2			N	-0-					1
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					1
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					1
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	7285	X	3517	-0-	-3768	-0-	3517	2			N	-0-					11
02	4116	X	3696	-0-	-420	-0-	3696	2			N	-0-					11
03	4557	X	3172	-0-	-1385	-0-	3168	2	4	9	N	4	3	1			12
04	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	2590	2			N	-0-					12
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3553	2	1	9	N	1	2	1			11
06	3960	X	3307	-0-	-653	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4092	X	2583	-0-	-1509	-0-	2583	2			N	-0-					11
08	3565	X	2193	-0-	-1372	-0-	2193	2			N	-0-					11
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					11
10	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	1			11
11	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	2828	2			N	-0-					11
12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					127
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					127
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					127
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					127
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					127
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					127
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					127
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

01	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	690	N	145	-0-	-545	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 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 #: 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	2695	X	1522	-0-	-1173	-0-	1522	2			N	-0-					25
02	2296	X	1923	-0-	-373	-0-	1923	2			N	-0-					25
03	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2037	2	3	9	N	3	2	1			26
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					26
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1	2	1			25
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					25
07	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	2051	2			N	-0-					25
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					25
09	2460	N	2304	-0-	-156	-0-	2304	2			N	-0-					25
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	2	1			26
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					26
12	2387	N	1004	-0-	-1383	-0-	1004	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2945	X	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2			N	-0-					62
02	2660	X	1731	-0-	-929	-0-	1731	2			N	-0-					62
03	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2399	2	3	9	N	3	2	1			63
04	2850	X	1256	-0-	-1594	-0-	1256	2			N	-0-					63
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	N	2	2	1			63
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					63
07	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					63
08	2635	N	1802	-0-	-833	-0-	1802	2			N	-0-					63
09	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					63
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	1	1			62
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					62
12	2201	N	1689	-0-	-512	-0-	1689	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1963	-0-	-585	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1760	-0-	-2239	-0-	1758	2	2	9	N	2	1	1			1
04	3870	X	2525	-0-	-1345	-0-	2525	2			N	-0-					1
05	3999	X	2669	-0-	-1330	-0-	2667	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2850	X	2224	-0-	-626	-0-	2224	2			N	-0-					1
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					1
08	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2297	2			N	-0-					1
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					1
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4352	2	3	9	N	3	3	1			1
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					1
*12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					1
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1200	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1680	N	945	-0-	-735	-0-	945	2			N	-0-					1
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	2			N	-0-					1
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					1
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					37
02	2632	X	2553	-0-	-79	-0-	2553	2			N	-0-					37
03	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2391	2	3	9	N	3	2	1			38
04	2610	X	1842	-0-	-768	-0-	1842	2			N	-0-					38
05	2821	X	1535	-0-	-1286	-0-	1534	2	1	9	N	1	2	1			37
06	2730	X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	2			N	-0-					37
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					37
08	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			N	-0-					37
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					37
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	2	3	9	N	3	2	1			38
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	3106	2			N	-0-					38
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 30,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					25
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					25
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					25
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					25
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					25
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					25
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					25
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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-

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

01	2759	X	801	-0-	-1958	-0-	801	2			N	-0-					59
02	2436	X	939	-0-	-1497	-0-	939	2			N	-0-					59
03	2263	X	539	-0-	-1724	-0-	539	2			N	-0-	1	1			58
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					58
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	1	1			59
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					59
07	2573	N	1469	-0-	-1104	-0-	1469	2			N	-0-					59
08	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	2			N	-0-					59
09	2670	N	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					59
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2292	2	2	9	N	2	2	1			59
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					59
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	282	-0-	-183	-0-	20	1	262	2	N	-0-					89
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	24	1	297	2	N	-0-					89
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	2	N	-0-					89
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					89
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	-0-					89
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	-0-					89
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	2	N	-0-					89
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	64	1	854	2	N	-0-					89
09	960	N	690	-0-	-270	-0-	51	1	639	2	N	-0-					89
10	1054	N	363	-0-	-691	-0-	29	1	334	2	N	-0-					89
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	21	1	254	2	N	-0-					89
12	713	N	307	-0-	-406	-0-	22	1	285	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4224	-0-	-1108	-0-	4224	2			N	-0-					78
02	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			N	-0-					78
03	5115	X	2221	-0-	-2894	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	1			78
04	4950	X	3898	-0-	-1052	-0-	3898	2			N	-0-					78
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5691	2	3	9	N	3	3	1			78
06	4080	X	2867	-0-	-1213	-0-	2867	2			N	-0-					78
07	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	2			N	-0-					78
08	5704	X	2721	-0-	-2983	-0-	2721	2			N	-0-					78
09	5520	X	1350	-0-	-4170	-0-	1350	2			N	-0-					78
10	5704	X	2772	-0-	-2932	-0-	2769	2	3	9	N	3	3	1			78
11	2880	X	138	-0-	-2742	-0-	138	2			N	-0-					78
12	2728	X	33	-0-	-2695	-0-	33	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 31,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1085	N	862	-0-	-223	-0-	60	1	802	2	N	-0-					134
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	66	1	832	2	N	-0-					134
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	951	2	N	-0-					134
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	-0-					134
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	60	1	764	2	N	93	182	1			45
							102	9									
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	45	1	518	2	N	-0-					45
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					45
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					45
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	N	-0-					45
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	88	1	997	2	N	-0-					45
11	1200	N	988	-0-	-212	-0-	77	1	911	2	N	-0-					45
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	42	1	542	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					10
02	1456	X	413	-0-	-1043	-0-	413	2			N	-0-					10
03	1612	X	922	-0-	-690	-0-	920	2	2	9	N	2	1	1			11
04	1560	X	68	-0-	-1492	-0-	68	2			N	-0-					11
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	1	1			10
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					10
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					10
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	2	3	9	N	3	2	1			11
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					11
*12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-					2
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	3817	2			N	-0-					2
03	4588	X	4168	-0-	-420	-0-	4164	2	4	9	N	4	3	1			3
04	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	4037	2			N	-0-					3
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4048	2	2	9	N	2	3	1			2
06	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	3928	2			N	-0-					2
07	4216	X	2945	-0-	-1271	-0-	2945	2			N	-0-					2
08	4185	X	2841	-0-	-1344	-0-	2841	2			N	-0-					2
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	2923	2			N	-0-					2
10	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	3055	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			N	-0-					2
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					26
02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	2			N	-0-					26
03	3100	N	3255	-0-	155	399	3252	2	3	9	N	3	2	1			27
04	2124	N	1725	-0-	-399	-0-	1725	2			N	-0-					27
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	2	1			26
06	1440	X	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					26
07	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					26
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					26
09	1440	X	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-					26
10	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	1376	2	1	9	N	1	1	1			26
11	1440	X	1190	-0-	-250	-0-	1190	2			N	-0-					26
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	112	1	3423	2	N	-0-					32
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	82	1	2842	2	N	-0-					32
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	92	1	2991	2	N	-0-					32
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	100	1	3075	2	N	-0-					32
05	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	98	1	2985	2	N	-0-					32
06	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	99	1	2935	2	N	-0-					32
07	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	107	1	3144	2	N	-0-					32
08	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	102	1	3052	2	N	-0-					32
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	99	1	2884	2	N	-0-					32
10	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	109	1	3087	2	N	-0-					32
11	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	106	1	2841	2	N	-0-					32
12	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	108	1	2790	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 37,263 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	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	272	-0-	-1402	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	554	-0-	-1120	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-					50
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					50
03	2721	N	2600	-0-	-121	-0-	2597	2	3	9	N	3	2	1			51
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					51
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	9	N	2	2	1			51
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					51
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					51
08	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	2408	2			N	-0-					51
09	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	2153	2			N	-0-					51
10	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	1			51
11	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					51
12	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 29,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	N	3	2	1			1
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	604	1	8113	2	N	-0-					161
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	553	1	6971	2	N	-0-					161
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	594	1	8120	2	N	55	179	1			37
							61	9									
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	542	1	7235	2	N	-0-					37
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	529	1	6683	2	N	-0-					37
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	505	1	5853	2	N	-0-					37
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	402	1	4606	2	N	-0-					37
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	544	1	7301	2	N	-0-					37
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	509	1	6359	2	N	-0-					37
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	610	1	6947	2	N	-0-					37
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	496	1	5882	2	N	-0-					37
*12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	621	1	7968	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 88,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 #: 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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	326	1	4384	2	N	-0-					146
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	260	1	3274	2	N	-0-					146
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	319	1	4359	2	N	-0-					146
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	371	1	4954	2	N	-0-					146
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	364	1	4602	2	N	-0-					146
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	350	1	4065	2	N	-0-					146
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	322	1	3693	2	N	-0-					146
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	324	1	4343	2	N	-0-					146
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	378	1	4724	2	N	-0-					146
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					146
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	391	1	4638	2	N	-0-					146
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	354	1	4544	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 54,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	362	-0-	-646	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	418	-0-	-698	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	523	-0-	-557	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2			N	-0-					4
02	3752	X	1310	-0-	-2442	-0-	1310	2			N	-0-					4
03	4154	X	3363	-0-	-791	-0-	3360	2	3	9	N	3	2	1			5
04	4020	X	2960	-0-	-1060	-0-	2960	2			N	-0-					5
05	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	2928	2	2	9	N	2	3	1			4
06	3480	X	2713	-0-	-767	-0-	2713	2			N	-0-					4
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					4
08	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	2934	2			N	-0-					4
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					4
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3030	2	2	9	N	2	2	1			4
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					4
12	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	2108	N	894	-0-	-1214	-0-	894	2			N	-0-					70
02	1792	N	1098	-0-	-694	-0-	1098	2			N	-0-					70
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1238	2	2	9	N	2	1	1			71
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					71
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1	1			70
06	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			N	-0-					70
07	3100	N	4898	-0-	1798	1798	4898	2			N	-0-					70
08	3100	N	2428	-0-	-672	1126	2428	2			N	-0-					70
09	1635	N	509	-0-	-1126	-0-	509	2			N	-0-					70
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	N	3	2	1			71
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					71
12	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 21,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					2
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					2
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3602	2	4	9	N	4	3	1			3
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					3
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2	3	1			2
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					2
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					2
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					2
09	2370	X	1892	-0-	-478	-0-	1892	2			N	-0-					2
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3181	2	3	9	N	3	3	1			2
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					2
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 41,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					26
02	3612 X	2794	-0-	-818	-0-	2794	2			N	-0-					26
03	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	3429	2	4	9	N	4	3	1			27
04	3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328	2			N	-0-					27
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4452	2	2	9	N	2	3	1			26
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					26
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					26
08	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					26
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					26
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5117	2	4	9	N	4	4	1			26
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					26
12	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 48,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					12
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					12
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2	1	1			13
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					13
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-	1	1			12
06	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					12
07	1333	N	995	-0-	-338	-0-	995	2			N	-0-					12
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					12
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					12
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			12
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					12
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	1	609	2	N	-0-					127
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	201	1	657	2	N	-0-					127
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	264	1	754	2	N	-0-					127
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	2	N	-0-					127
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	145	1	610	2	N	1					128
							1	9									
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	276	1	629	2	N	-0-					128
07	806	N	463	-0-	-343	-0-	85	1	378	2	N	-0-					128
08	744	N	393	-0-	-351	-0-	97	1	289	2	N	6	6	1			128
							7	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	174	1	524	2	N	-0-					128
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	184	1	539	2	N	-0-					128
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	197	1	591	2	N	-0-					128
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	177	1	519	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,897 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 #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	2017	X	2017	-0-		-0-	-0-	2017	2			N	-0-					1
02	1002	X	1002	-0-		-0-	-0-	1002	2			N	-0-					1
03	1224	X	1224	-0-		-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			1
04	4357	X	4357	-0-		-0-	-0-	4357	2			N	-0-					1
05	6266	X	6266	-0-		-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	2	1			2
06	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	4440	2			N	-0-					2
07	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	3564	2			N	-0-					2
08	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	2775	2			N	-0-					2
09	2354	X	2354	-0-		-0-	-0-	2354	2			N	-0-					2
10	1733	X	1733	-0-		-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	2	1			1
11	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	3052	2			N	-0-					1
*12	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	3972	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

	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	868	N	285	-0-		-583	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	1848	2			N	-0-					1
05	1426	N	1321	-0-		-105	-0-	1321	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1046	-0-		-334	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	904	-0-		-522	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1288	-0-		-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	2	1			1
11	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1477	2			N	-0-					1
*12	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,939 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 #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					1
02	2184	N	976	-0-	-1208	-0-	976	2			N	-0-					1
03	1891	N	480	-0-	-1411	-0-	480	2			N	-0-					1
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					1
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					1
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					1
07	1023	N	741	-0-	-282	-0-	741	2			N	-0-					1
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	718	2			N	-0-					1
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					1
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	N	1	1	1			1
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					1
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	96	1	2908	2	N	-0-					55
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	44	1	1543	2	N	-0-					55
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	2	N	-0-					55
04	2520	N	1990	-0-	-530	-0-	63	1	1927	2	N	-0-					55
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	73	1	2242	2	N	-0-					55
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2528	2	N	-0-					55
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	74	1	2191	2	N	-0-					55
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					55
09	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	78	1	2294	2	N	-0-					55
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	2	N	-0-					55
11	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	87	1	2347	2	N	-0-					55
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	94	1	2427	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					1
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					1
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					1
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					1
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					1
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					1
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					1
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					1
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					1
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			N	-0-					65
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					65
03	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1253	2	2	9	N	2	1	1			66
04	900	N	115	-0-	-785	-0-	115	2			N	-0-					66
05	1364	N	524	-0-	-840	-0-	524	2			N	-0-	1	1			65
06	1200	N	177	-0-	-1023	-0-	177	2			N	-0-					65
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					65
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					65
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
10	837	N	276	-0-	-561	-0-	276	2			N	-0-					65
11	840	N	347	-0-	-493	-0-	347	2			N	-0-					65
12	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					1
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					2
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	1	1			1
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					1
07	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1264	2			N	-0-					1
08	1767	N	1057	-0-	-710	-0-	1057	2			N	-0-					1
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1
12	2108	N	858	-0-	-1250	-0-	858	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	544	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					102
02	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					102
03	961	X	633	-0-	-328	-0-	633	2			N	-0-					102
04	930	X	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					102
05	961	X	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					102
06	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					102
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1877	2	118	9	N	107	179	1			30
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					30
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					30
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	1			30
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					30
*12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

	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	1953	X	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					80
02	1764	X	1481	-0-	-283	-0-	1481	2			N	-0-					80
03	2356	X	1832	-0-	-524	-0-	1830	2	2	9	N	2	1	1			81
04	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					81
05	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1789	2			N	-0-	1	1			80
06	1800	X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					80
07	1829	X	898	-0-	-931	-0-	898	2			N	-0-					80
08	1829	X	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			N	-0-					80
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					80
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	N	3	2	1			81
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					81
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 26,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4188	-0-	-307	-0-	4188	2			N	-0-					1
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					1
03	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3137	2	4	9	N	4	2	1			3
04	4050	X	2408	-0-	-1642	-0-	2408	2			N	-0-					3
05	5177	X	1629	-0-	-3548	-0-	1629	2			N	-0-	2	1			1
06	5010	X	2199	-0-	-2811	-0-	2199	2			N	-0-					1
07	5177	X	2154	-0-	-3023	-0-	2154	2			N	-0-					1
08	3131	X	2105	-0-	-1026	-0-	2105	2			N	-0-					1
09	2400	X	2033	-0-	-367	-0-	2033	2			N	-0-					1
10	2263	X	1964	-0-	-299	-0-	1962	2	2	9	N	2	1	1			2
11	2190	X	1719	-0-	-471	-0-	1719	2			N	-0-					2
12	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-3069	-0-	3410	2			N	-0-					1
02	5068	X	2976	-0-	-2092	-0-	2976	2			N	-0-					1
03	5053	X	2833	-0-	-2220	-0-	2829	2	4	9	N	4	3	1			2
04	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	2			N	-0-					2
05	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	2547	2	1	9	N	1	2	1			1
06	3300	X	1919	-0-	-1381	-0-	1919	2			N	-0-					1
07	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	2683	2			N	-0-					1
08	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	2305	2			N	-0-					1
09	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					1
10	2697	X	1167	-0-	-1530	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2610	X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					1
12	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	1227	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2042	-0-	-593	-0-	288 50	1 9	1704	2	N	45					208
02	2268	N	1626	-0-	-642	-0-	245 33	1 9	1348	2	N	30					238
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	247 1	1 9	1569	2	N	1					239
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	305 12	1 9	2080	2	N	11					250
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	305 4	1 9	1960	2	N	4					254
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	269 1	1 9	1531	2	N	1					255
07	2480	N	1844	-0-	-636	-0-	258 1	1 9	1585	2	N	1					256
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	2005	2	N	3					259
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	285 9	1 9	1763	2	N	8					267
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	280 4	1 9	1566	2	N	4					271
11	2220	N	1773	-0-	-447	-0-	274 22	1 9	1477	2	N	20					291
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	280 3	1 9	1391	2	N	3					294

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					29
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					29
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	1			29
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					29
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					29
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					29
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					29
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					29
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					29
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					29
11	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					29
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					74
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	1	1			75
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					75
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-	1	1			74
06	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					74
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					74
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					74
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					74
10	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					74
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					74
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					25
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
03	992	N	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-					25
04	990	N	280	-0-	-710	-0-	280	2			N	-0-					25
05	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-					25
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					25
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					25
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			N	-0-					25
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					25
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					25
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	261	1	7952	2	N	-0-					-0-
02	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	296	1	10327	2	N	-0-					-0-
03	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	360	1	11651	2	N	-0-					-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	326	1	10040	2	N	-0-					-0-
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	389	1	11872	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11386	-0-	-224	-0-	373	1	11013	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	9289	-0-	-2708	-0-	305	1	8984	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	9625	-0-	-2651	-0-	310	1	9315	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	8295	-0-	-3585	-0-	274	1	8021	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	9007	-0-	-3269	-0-	307	1	8700	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	7785	-0-	-3615	-0-	279	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7470	-0-	-2140	-0-	278	1	7192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,331 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 #: 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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					32
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					32
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	N	3	2	1			33
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					33
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	2	1			32
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					32
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	199	1	6058	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	243	1	8448	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	204	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5954	-0-	-1546	-0-	187	1	5767	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6357	-0-	-1610	-0-	202	1	6155	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	5688	-0-	-2279	-0-	187	1	5501	2	N	-0-					-0-
08	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	244	1	7348	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	182	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	194	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	195	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5249	-0-	-2346	-0-	195	1	5054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,492 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 #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	2635	1	16312	2	N	-0-			-0-
02	17724	X	16658	-0-	-1066	-0-	2435	1	14223	2	N	-0-			-0-
03	19623	X	17383	-0-	-2240	-0-	2698	1	14685	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	17529	-0-	-1461	-0-	2655	1	14874	2	N	-0-			-0-
05	18941	X	16743	-0-	-2198	-0-	2704	1	14039	2	N	-0-			-0-
06	18330	X	17286	-0-	-1044	-0-	2667	1	14619	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	17928	-0-	-517	-0-	2759	1	15169	2	N	-0-			-0-
08	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	2812	1	17081	2	N	-0-			-0-
09	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2732	1	16389	2	N	-0-			-0-
10	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	2838	1	16845	2	N	-0-			-0-
11	18990	X	17951	-0-	-1039	-0-	2726	1	15225	2	N	-0-			-0-
12	19623	X	18040	-0-	-1583	-0-	2821	1	15219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,162 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	22380	-0-	-2451	-0-	2114	1	20266	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	19569	-0-	-2859	-0-	1860	1	17709	2	N	-0-			-0-
03	23653	X	22476	-0-	-1177	-0-	2125	1	20351	2	N	-0-			-0-
04	22680	X	20674	-0-	-2006	-0-	2053	1	18621	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	18403	-0-	-4723	-0-	2033	1	16370	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	15396	-0-	-6354	-0-	1904	1	13492	2	N	-0-			-0-
07	22475	X	17720	-0-	-4755	-0-	2028	1	15692	2	N	-0-			-0-
08	22475	X	16109	-0-	-6366	-0-	1967	1	14142	2	N	-0-			-0-
09	20670	X	15061	-0-	-5609	-0-	1898	1	13163	2	N	-0-			-0-
10	18414	X	15626	-0-	-2788	-0-	1978	1	13648	2	N	-0-			-0-
11	17160	X	15320	-0-	-1840	-0-	1937	1	13383	2	N	-0-			-0-
12	17732	X	14244	-0-	-3488	-0-	1963	1	12281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	4738	-0-	-501	-0-	151	1	4587	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4183	-0-	-549	-0-	117	1	4066	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	139	1	4497	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	133	1	4101	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	138	1	4219	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	139	1	4108	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	147	1	4331	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	146	1	4377	2	N	-0-			-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	171	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	150	1	4258	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	149	1	4008	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	160	1	4138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	3904	1	10681	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12941	-0-	-191	-0-	3481	1	9460	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12939	-0-	-1600	-0-	3835	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12298	-0-	-1772	-0-	3718	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11789	-0-	-2750	-0-	3815	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	11625	-0-	-2445	-0-	3707	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12674	-0-	-1648	-0-	3853	1	8821	2	N	-0-					-0-
08	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	3866	1	9413	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	12236	-0-	-64	-0-	3730	1	8506	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	3845	1	8260	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	8385	-0-	-4455	-0-	3378	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	9786	-0-	-3482	-0-	3767	1	6019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,642 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	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	138	1	1855	2	N	-0-					54
02	1988	N	1813	-0-	-175	-0-	133	1	1680	2	N	-0-					54
03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	119	1	1630	2	N	-0-					54
04	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	89	1	1185	2	N	-0-					54
05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	126	1	1590	2	N	-0-					54
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	N	-0-					54
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					54
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	115	1	1540	2	N	-0-					54
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					54
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	N	-0-					54
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	2	N	-0-					54
12	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 19,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9455	X	8294	-0-	-1161	-0-	8294	2			N	-0-					199
02	8512	X	8024	-0-	-488	-0-	8024	2			N	-0-					199
03	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8857	2	43	9	N	39	191	1			47
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	N	3					50
05	8897	X	8476	-0-	-421	-0-	8458	2	18	9	N	16	6	1			60
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	8123	2			N	-0-					60
07	8897	X	8084	-0-	-813	-0-	8045	2	39	9	N	35					95
08	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8450	2	64	9	N	58					153
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	7876	2	37	9	N	34					187
10	8463	X	5196	-0-	-3267	-0-	5160	2	36	9	N	33	5	1			215
11	8250	X	6050	-0-	-2200	-0-	6050	2			N	-0-					215
12	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	7638	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 93,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	21266	X	11964	-0-	-9302	-0-	381	1	11583	2	N	-0-			-0-
02	19208	X	18817	-0-	-391	-0-	525	1	18292	2	N	-0-			-0-
03	20646	X	17287	-0-	-3359	-0-	518	1	16769	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	15518	-0-	-4372	-0-	489	1	15029	2	N	-0-			-0-
05	20832	X	18472	-0-	-2360	-0-	586	1	17886	2	N	-0-			-0-
06	20160	X	14975	-0-	-5185	-0-	490	1	14485	2	N	-0-			-0-
07	20832	X	16692	-0-	-4140	-0-	548	1	16144	2	N	-0-			-0-
08	18476	X	15163	-0-	-3313	-0-	488	1	14675	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	16003	-0-	-1877	-0-	529	1	15474	2	N	-0-			-0-
10	18476	X	15711	-0-	-2765	-0-	535	1	15176	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	15816	-0-	-324	-0-	566	1	15250	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	593	1	15335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,346 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	62	1	3283	2	N	-0-			20
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	56	1	2823	2	N	-0-			20
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			20
04	2940	X	3339	-0-	399	-0-	3339	2			N	-0-			20
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-			20
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	30	1	3600	2	N	-0-			20
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			20
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			20
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			20
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			20
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	N	-0-			20
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	56	1	3435	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 40,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					1
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					1
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					1
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	5412	3			N	-0-					1
02	5068	X	5037	-0-	-31	-0-	5035	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5456	X	5335	-0-	-121	-0-	5327	3	8	9	N	7	5	1			3
04	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					3
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5143	3	2	9	N	2	4	1			1
06	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	5199	3			N	-0-					1
07	5580	X	4972	-0-	-608	-0-	4972	3			N	-0-					1
08	5332	X	5097	-0-	-235	-0-	5096	3	1	9	N	1					2
09	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	4986	3			N	-0-					2
10	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5186	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5190	X	5125	-0-	-65	-0-	5125	3			N	-0-					1
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1868	-0-	-322	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4327	-0-	1227	1227	4327	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
*12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-				18
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				Y	-0-				18
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-				18
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3				Y	-0-				18
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				Y	-0-				18
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				Y	-0-				18
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-				18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				18
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				Y	-0-				18
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				Y	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3720	X	2515	-0-	-1205	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1578	-0-	-2022	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2052	-0-	-1668	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2184	-0-	-1416	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3324	-0-	324	324	3324	3			Y	-0-					-0-
*12	6306	X	5982	-0-	-324	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,280 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2449	N	53	-0-	-2396	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	3		Y	-0-			-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		Y	-0-			-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		Y	-0-			-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-			-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-			-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-			-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2703	-0-	-177	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2134	-0-	-811	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	1059	-0-	-1791	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	1630	-0-	-1160	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	91	-0-	-3029	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	148	-0-	-3076	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	138	-0-	-2590	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	169	-0-	-2471	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	279	-0-	-2449	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2610	-0-	-990	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1875	-0-	-1845	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2424	-0-	-1176	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	1744	-0-	-1759	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	892	-0-	-908	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2207	-0-	-853	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1171	-0-	-1991	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	627	-0-	-2433	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	74	-0-	-2530	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,293 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 #: 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	2778	-0-	-1870	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4082	-0-	-778	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	2438	-0-	-1933	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
*12	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2803	-0-	-165	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1962	-0-	-1789	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	1598	-0-	-2752	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	1541	-0-	-2954	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	1292	-0-	-3058	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	3			Y	-0-					-0-
11	3826	X	3448	-0-	-378	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
*12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,935 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 #: 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1716	-0-	-104	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1148	-0-	-650	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	174	-0-	-1566	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2914	-0-	-536	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
*12	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,146 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,632 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 #: 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2652	-0-	-1100	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2250	-0-	-1290	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
*12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4440	-0-	-241	-0-	4440	3			Y	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5576	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			Y	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	3912	-0-	-1482	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					-0-
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
*12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
03	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-			-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3		Y	-0-			-0-
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3		Y	-0-			-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3		Y	-0-			-0-
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
05	3100	N	5235	-0-	2135	2135	5235	3		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3833	-0-	833	2968	3833	3		Y	-0-			-0-
07	3100	N	2945	-0-	-155	2813	2945	3		Y	-0-			-0-
08	5208	X	2052	-0-	-3156	-0-	2052	3		Y	-0-			-0-
09	5040	X	426	-0-	-4614	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
10	5208	X	266	-0-	-4942	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			-0-
12	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	569	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2751	-0-	-9	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2724	-0-	-36	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5287	-0-	2187	2187	5287	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2222	-0-	-878	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1384	-0-	-1526	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	1294	-0-	-1713	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1356	-0-	-1464	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1166	-0-	-1531	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,857 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 #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3198	-0-	-50	-0-	3197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3596	X	3543	-0-	-53	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
*12	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2796	-0-	-54	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5912	-0-	2812	2812	5912	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4006	-0-	-1543	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5086	-0-	-10	-0-	5084	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5642	X	5498	-0-	-144	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5172	-0-	-470	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4684	-0-	-462	-0-	4684	3			Y	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
*12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2759	N	2233	-0-	-526	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2476	-0-	-593	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5554	-0-	2454	2454	5554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2062	-0-	-908	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1798	-0-	-899	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	598	-0-	-1652	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1136	-0-	-817	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4759	-0-	1659	1659	4759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

01	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3032	-0-	-898	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	906	-0-	-3155	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	704	-0-	-3226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	1507	-0-	-2554	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	726	-0-	-1289	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	20	-0-	-1480	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4134	-0-	1034	1034	4134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,348 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 #: 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	3936	X	3128	-0-	-808	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,626 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	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4722	-0-	1622	1622	4722	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3580	-0-	480	480	3580	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,570 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 #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3		Y	-0-			-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		Y	-0-			-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		Y	-0-			-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		Y	-0-			-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-
08	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2282	3		Y	-0-			-0-
09	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	3		Y	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		Y	-0-			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4662	-0-	1562	1562	4662	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		Y	-0-			-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-			-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		Y	-0-			-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		Y	-0-			-0-
05	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3		Y	-0-			-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3		Y	-0-			-0-
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		Y	-0-			-0-
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		Y	-0-			-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4159	-0-	1059	1059	4159	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		Y	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5339	-0-	-233	-0-	5337	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6293	X	5695	-0-	-598	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5633	-0-	-457	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5714	-0-	-16	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5458	-0-	-215	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5562	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5411	-0-	-79	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-
*12	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
*12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,038 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 #: 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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,731 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	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4901	-0-	1801	1801	4901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2448	-0-	-184	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2536	-0-	-134	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4722	-0-	1622	1622	4722	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
*12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

01	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
*12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		Y	-0-			-0-
02	2632	N	2592	-0-	-40	-0-	2592	3		Y	-0-			-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		Y	-0-			-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		Y	-0-			-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		Y	-0-			-0-
07	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2868	3		Y	-0-			-0-
08	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	2890	3		Y	-0-			-0-
09	2850	N	2787	-0-	-63	-0-	2787	3		Y	-0-			-0-
10	2883	N	2109	-0-	-774	-0-	2109	3		Y	-0-			-0-
11	2790	N	1303	-0-	-1487	-0-	1303	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4358	-0-	1258	1258	4358	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,698 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-			-0-
04	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	3308	3		Y	-0-			-0-
05	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
06	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2732	3		Y	-0-			-0-
07	3472	X	2102	-0-	-1370	-0-	2102	3		Y	-0-			-0-
08	3348	X	1849	-0-	-1499	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
09	3240	X	1444	-0-	-1796	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
10	3348	X	1578	-0-	-1770	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-
11	2730	X	1687	-0-	-1043	-0-	1687	3		Y	-0-			-0-
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	3		Y	-0-			-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		Y	-0-			-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		Y	-0-			-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		Y	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		Y	-0-			-0-
11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4127	-0-	1027	1027	4127	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2790	N	2250	-0-	-540	-0-	2250	3		Y	-0-			-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		Y	-0-			-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		Y	-0-			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		Y	-0-			-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		Y	-0-			-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		Y	-0-			-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
08	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
09	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	3		Y	-0-			-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-
11	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5135	-0-	2035	2035	5135	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			1
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-			1
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			1
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			1
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			1
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			1
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			1
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-			1
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3		Y	-0-			-0-
02	1540	N	933	-0-	-607	-0-	933	3		Y	-0-			-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3		Y	-0-			-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		Y	-0-			-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-			-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-
10	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-
11	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-
*12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3		Y	-0-			-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		Y	-0-			-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		Y	-0-			-0-
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	3		Y	-0-			-0-
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	1591	3		Y	-0-			-0-
07	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
08	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		Y	-0-			-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	6661	-0-	3561	3561	6661	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		Y	-0-			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
08	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,326 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 #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5272	-0-	-184	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4355	-0-	-775	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
*12	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					1
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					1
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					1
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					1
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					1
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4803	-0-	1703	1703	4803	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,843 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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2019	-0-	-25	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3733	-0-	633	633	3733	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					1
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3299	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					2
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4107	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					1
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					1
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					1
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					1
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	N	3	3	1			1
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					1
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					1
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3531	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					2
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3561	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					1
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					1
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					1
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					1
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3303	3	3	9	N	3	3	1			1
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					1
*12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2149	-0-	-401	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4809	-0-	1709	1709	4809	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4352	-0-	-184	-0-	4351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5022	X	4810	-0-	-212	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4056	-0-	-324	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3943	-0-	-347	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
*12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4697	-0-	-139	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
*12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,087 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3542	-0-	442	442	3542	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 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 #: 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					22
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	3			Y	-0-					22
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					22
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					22
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					22
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			Y	-0-					22
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					22
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					22
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					22
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					22
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,546 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	3017	-0-	-207	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	6040	-0-	2940	2940	6040	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		Y	-0-			-0-
02	2072	X	801	-0-	-1271	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
03	2294	X	1208	-0-	-1086	-0-	1208	3		Y	-0-			-0-
04	1740	X	1162	-0-	-578	-0-	1162	3		Y	-0-			-0-
05	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-			-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		Y	-0-			-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		Y	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	766	-0-	-288	-0-	766	3		Y	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
12	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	910	-0-	-320	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,292 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4090	-0-	990	990	4090	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2714	-0-	-386	537	2714	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3306	-0-	206	743	3306	3			Y	-0-					-0-
09	3175	X	2432	-0-	-743	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
*12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
*12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 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 #: 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	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					1
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3100	N	4238	-0-	1138	1138	4234	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3000	N	3451	-0-	451	1589	3451	3			N	-0-					2
05	3100	N	3410	-0-	310	1899	3408	3	2	9	N	2	3	1			1
06	5113	X	3214	-0-	-1899	-0-	3214	3			N	-0-					1
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					1
08	1333	X	249	-0-	-1084	-0-	249	3			N	-0-					1
09	1290	X	596	-0-	-694	-0-	596	3			N	-0-					1
10	1333	X	981	-0-	-352	-0-	980	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1290	X	1225	-0-	-65	-0-	1225	3			N	-0-					1
*12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2387	N	1976	-0-	-411	-0-	1976	3			N	-0-					1
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1
03	2697	N	2209	-0-	-488	-0-	2207	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			N	-0-					1
07	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-					1
08	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					1
09	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	3			N	-0-					1
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	1			1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
*12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	3			N	-0-					1
02	1596	N	1014	-0-	-582	-0-	1014	3			N	-0-					1
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					1
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					1
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					1
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					1
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					1
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					1
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					1
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,429 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 #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1456	-0-	-2760	-0-	1456	3			N	-0-					1
02	3668	X	6	-0-	-3662	-0-	6	3			N	-0-					1
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					1
04	3690	X	1320	-0-	-2370	-0-	1320	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3084	3	1	9	N	1					1
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					1
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					1
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					1
09	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	3			N	-0-					1
10	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4095	3	3	9	N	3	3	1			1
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					1
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					1
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					2
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	N	1	2	1			1
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					1
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					1
08	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					1
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					1
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3175	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					1
*12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	3			N	-0-					13
02	4900	X	4500	-0-	-400	-0-	4498	3	2	9	N	2	2	1			13
03	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	4950	3	99	9	N	90	4	1			99
04	5250	X	5031	-0-	-219	-0-	5031	3			N	-0-					99
05	5208	X	5105	-0-	-103	-0-	5102	3	3	9	N	3	4	1			98
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					98
07	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	4780	3			N	-0-					98
08	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	4987	3	110	9	N	100	178	1			20
09	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	4761	3			N	-0-					20
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4594	3	4	9	N	4	4	1			20
11	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	4668	3			N	-0-					20
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 58,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	3			N	-0-					1
02	3024	X	2331	-0-	-693	-0-	2330	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3286	X	2733	-0-	-553	-0-	2731	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	3			N	-0-					1
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2560	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	2084	3			N	-0-					1
07	2728	X	2082	-0-	-646	-0-	2082	3			N	-0-					1
08	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2707	3			N	-0-					1
09	2490	X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			N	-0-					1
10	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	2115	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					1
12	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	2203	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	1954	3			N	-0-					1
02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	2027	3			N	-0-					1
03	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2200	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					1
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					1
08	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2089	3			N	-0-					1
09	2340	N	848	-0-	-1492	-0-	848	3			N	-0-					1
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1900	-0-	-470	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3659	-0-	559	559	3659	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,802 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 #: 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	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					1
02	1316	N	1092	-0-	-224	-0-	1092	3			N	-0-					1
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					1
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1182	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					1
07	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	1306	3			N	-0-					1
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					1
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					1
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					1
12	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5153	-0-	2053	2053	5153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2441	-0-	-659	1020	2441	3			N	-0-					1
02	3496	X	2476	-0-	-1020	-0-	2475	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3048	3	3	9	N	3	2	1			2
04	2580	X	2560	-0-	-20	-0-	2560	3			N	-0-					2
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	3	1	9	N	1	2	1			1
06	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2563	3			N	-0-					1
07	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	2380	3			N	-0-					1
08	2666	X	1386	-0-	-1280	-0-	1386	3			N	-0-					1
09	2550	N	1117	-0-	-1433	-0-	1117	3			N	-0-					1
10	2387	N	1129	-0-	-1258	-0-	1128	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					1
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					1
02	2772	X	2723	-0-	-49	-0-	2722	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3531	3	3	9	N	3	2	1			2
04	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	3275	3			N	-0-					2
05	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	3655	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	3			N	-0-					1
07	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	3			N	-0-					1
08	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	3			N	-0-					1
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					1
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3	3	1			1
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					1
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					1
02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	1377	3			N	-0-					1
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					1
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3			N	-0-					1
07	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	3			N	-0-					1
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					1
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					1
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					1
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					1
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	504	3			N	-0-					1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					1
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					1
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					1
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					1
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					1
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					1
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					1
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4313	-0-	-58	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2103	-0-	-1377	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	1170	-0-	-2426	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1077	-0-	-573	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1138	-0-	-567	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	519	-0-	-1041	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	209	-0-	-938	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	3			N	-0-					1
02	3220	X	2715	-0-	-505	-0-	2714	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	3064	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3450	X	2510	-0-	-940	-0-	2510	3			N	-0-					2
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	3	1	9	N	1	2	1			1
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					1
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					1
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			N	-0-					1
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					1
10	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	3100	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3270	X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-					1
12	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					1
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					1
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					1
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					1
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					1
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					1
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					1
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					1
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					1
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4992	-0-	1892	1892	4992	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	3		Y	-0-			-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2936	3		Y	-0-			-0-
03	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3201	3		Y	-0-			-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		Y	-0-			-0-
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3		Y	-0-			-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	3		Y	-0-			-0-
07	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	3		Y	-0-			-0-
08	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3		Y	-0-			-0-
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	3		Y	-0-			-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		Y	-0-			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		Y	-0-			-0-
*12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		Y	-0-			-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-	1933	3		Y	-0-			-0-
03	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	1728	3		Y	-0-			-0-
04	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3		Y	-0-			-0-
05	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3		Y	-0-			-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		Y	-0-			-0-
07	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3		Y	-0-			-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		Y	-0-			-0-
09	1800	N	1397	-0-	-403	-0-	1397	3		Y	-0-			-0-
10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3		Y	-0-			-0-
11	1800	N	1602	-0-	-198	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2374	-0-	-44	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4766	-0-	1666	1666	4766	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,979 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	3472	X	2777	-0-	-695	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
07	2984	N	2918	-0-	-66	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
*12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	3			N	-0-					1
02	3724	X	3635	-0-	-89	-0-	3633	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3897	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3930	X	2165	-0-	-1765	-0-	2165	3			N	-0-					2
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	3900	X	13	-0-	-3887	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	970	-0-	-2936	-0-	969	3	1	9	N	1					1
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6829	3	1	9	N	1	1	1			1
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6591	3	4	9	N	4	3	1			2
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					2
12	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3750	-0-	650	650	3750	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2830	3			N	-0-					1
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2680	3	1	9	N	1	1	1			1
03	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2789	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					1
05	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	2340	3			N	-0-					1
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					1
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					1
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					1
10	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2840	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					1
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2480	N	1718	-0-	-762	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	586	-0-	-450	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	310	-0-	-837	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	277	-0-	-833	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2140	-0-	-156	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2071	-0-	-389	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	976	-0-	-1504	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1382	-0-	-912	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,423 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	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2384	-0-	-948	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2690	-0-	-782	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	1074	-0-	-2429	-0-	1074	3			N	-0-					1
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					1
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4641	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					2
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			N	-0-					1
07	3503	X	2380	-0-	-1123	-0-	2380	3			N	-0-					1
08	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2979	3			N	-0-					1
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			N	-0-					1
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3430	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3060	X	2630	-0-	-430	-0-	2630	3			N	-0-					1
12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					1
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	1			1
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					1
05	2763	N	2756	-0-	-7	-0-	2754	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
07	2914	N	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			N	-0-					1
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					1
09	2760	N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					1
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2592	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2730	N	2390	-0-	-340	-0-	2390	3			N	-0-					1
12	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	2428	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	322	-0-	-1628	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	750	-0-	-924	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	7223	X	5050	-0-	-2173	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4477	-0-	-171	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4577	-0-	-403	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3488	-0-	-1402	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	4342	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4073	-0-	-337	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
*12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3362	-0-	-238	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2862	-0-	-83	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2704	-0-	-146	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5720	-0-	2620	2620	5720	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
*12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,714 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					1
02	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					1
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					1
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					1
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					1
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					1
12	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					1
02	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					1
03	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	1289	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			1
06	3000	N	3896	-0-	896	896	3896	3			N	-0-					1
07	4309	X	3413	-0-	-896	-0-	3413	3			N	-0-					1
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					1
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	3	3	9	N	3	3	1			1
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					1
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4938	-0-	1838	1838	4938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					1
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					1
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					1
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					1
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					1
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					1
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					1
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					1
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					1
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4764	3	6	9	N	5	3	1			3
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					3
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	3	1			1
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					1
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					1
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					1
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					1
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4896	3	4	9	N	4	4	1			1
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					1
*12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 56,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	2858	3			N	-0-					1
02	2688	X	2506	-0-	-182	-0-	2506	3			N	-0-					1
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2678	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760	X	2417	-0-	-343	-0-	2417	3			N	-0-					1
05	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	2597	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	2317	3			N	-0-					1
07	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2487	3			N	-0-					1
08	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	2392	3			N	-0-					1
09	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					1
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					1
*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,600 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	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					1
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					1
03	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	1450	3	1	9	N	1	1	1			1
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					1
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					1
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					1
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					1
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					1
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					1
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2265	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					1
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2672	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					1
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					1
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					1
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					1
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					1
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5358	-0-	-625	-0-	5358	3			N	-0-					1
02	5264	X	4910	-0-	-354	-0-	4908	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5489	3	8	9	N	7	5	1			3
04	5430	X	5216	-0-	-214	-0-	5216	3			N	-0-					3
05	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5446	3	2	9	N	2	4	1			1
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					1
07	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					1
08	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5428	3	1	9	N	1					2
09	5310	X	4951	-0-	-359	-0-	4951	3			N	-0-					2
10	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	5083	3	3	9	N	3	4	1			1
11	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	4860	3			N	-0-					1
12	5425	X	4526	-0-	-899	-0-	4526	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1926	-0-	-523	-0-	1926	3			N	-0-					1
02	2184	N	234	-0-	-1950	-0-	234	3			N	-0-					1
03	2356	N	1416	-0-	-940	-0-	1415	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1860	N	448	-0-	-1412	-0-	448	3			N	-0-					1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1
06	1380	N	330	-0-	-1050	-0-	330	3			N	-0-					1
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					1
08	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	3			N	-0-					1
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					1
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					1
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1362	3	1	9	N	1	1	1			1
04	870	X	507	-0-	-363	-0-	507	3			N	-0-					1
05	899	X	264	-0-	-635	-0-	264	3			N	-0-					1
06	870	X	585	-0-	-285	-0-	585	3			N	-0-					1
07	899	X	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					1
08	899	X	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					1
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					1
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					1
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	3			N	-0-					1
03	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2125	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					1
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1939	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					1
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1818	3			N	-0-					1
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					1
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					1
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	N	2	2	1			1
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					1
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

01	2666	X	494	-0-	-2172	-0-	494	3			N	-0-					1
02	2268	X	2	-0-	-2266	-0-	2	3			N	-0-					1
03	2108	N	2	-0-	-2106	-0-	2	3			N	-0-					1
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-	1	1			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 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 #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4648	-0-	-112	-0-	4646	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5014	-0-	-86	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
*12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3519	-0-	419	419	3519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,522 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 #: 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					1
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					1
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					1
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					1
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					1
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					1
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					1
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					1
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					1
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-					1
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 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 #: 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3271	-0-	171	171	174	1	3097	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2580	-0-	1580	1751	137	1	2443	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	5630	-0-	2530	4281	300	1	5330	2	Y	-0-			-0-
04	6922	X	2641	-0-	-4281	-0-	144	1	2497	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2629	-0-	-130	-0-	149	1	2480	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	143	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-			-0-
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	137	1	2557	2	Y	-0-			-0-
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	139	1	2527	2	Y	-0-			-0-
10	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	136	1	2423	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	129	1	2353	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,899 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 #: 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	2	Y	-0-			92
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-			92
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-			92
04	1020	N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	2	Y	-0-			92
05	1116	N	945	-0-	-171	-0-	54	1	891	2	Y	-0-			92
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	-0-			92
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-			92
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	83	1	1550	2	Y	-0-			92
09	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	82	1	1498	2	Y	-0-			92
10	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	90	1	1612	2	Y	-0-			92
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	91	1	1656	2	Y	-0-			92
*12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 16,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2547	-0-	-243	-0-	212	1	2335	2	Y	-0-			-0-
02	1000	N	2509	-0-	1509	1509	209	1	2300	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2658	-0-	-442	1067	226	1	2432	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2650	-0-	-350	717	274	1	2376	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	1814	-0-	-945	-0-	196	1	1618	2	Y	-0-			-0-
06	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	179	1	1557	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	219	1	2192	2	Y	-0-			-0-
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	190	1	2016	2	Y	-0-			-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	264	1	2808	2	Y	-0-			-0-
10	2418	X	2203	-0-	-215	-0-	189	1	2014	2	Y	-0-			-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	286	1	2876	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	252	1	2801	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	84	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	86	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	91	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	87	1	871	2	Y	-0-			-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	2	Y	-0-			-0-
09	1080	X	731	-0-	-349	-0-	63	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	852	-0-	-264	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-
11	1080	X	815	-0-	-265	-0-	74	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	813	-0-	-210	-0-	67	1	746	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	244	1	2694	2	Y	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	226	1	2491	2	Y	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	277	1	2979	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	319	1	2766	2	Y	12					12
							13	9									
05	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	341	1	2809	2	Y	-0-					12
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	284	1	2477	2	Y	-0-					12
07	3255	X	1804	-0-	-1451	-0-	163	1	1634	2	Y	6					18
							7	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	284	1	3014	2	Y	-0-					18
09	3090	X	2351	-0-	-739	-0-	202	1	2149	2	Y	-0-					18
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	285	1	3027	2	Y	-0-					18
11	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	283	1	2851	2	Y	-0-					18
12	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	231	1	2570	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	232	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	251	1	2699	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	291	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	266	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	273	1	2381	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	212	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	245	1	2603	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	228	1	2430	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	228	1	2426	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	237	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	238	1	2650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-					8
02	1000	N	1582	-0-	582	582	132	1	1450	2	Y	-0-					8
03	2334	N	1752	-0-	-582	-0-	149	1	1603	2	Y	-0-					8
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-					8
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	208	1	1718	2	Y	-0-					8
06	1710	N	937	-0-	-773	-0-	96	1	841	2	Y	-0-					8
07	1612	N	198	-0-	-1414	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					8
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					8
09	1860	X	1321	-0-	-539	-0-	113	1	1208	2	Y	-0-					8
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	222	1	2361	2	Y	-0-					8
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	181	1	1826	2	Y	-0-					8
*12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	199	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	183	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	187	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	234	1	2026	2	Y	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	260	1	2149	2	Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	231	1	2011	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	200	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	198	1	2101	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	193	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	228	1	2425	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	191	1	1925	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,334 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	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	286	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	283	1	3124	2	Y	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	350	1	3758	2	Y	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	484	1	4189	2	Y	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	538	1	4439	2	Y	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	238	1	2381	2	Y	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	548	1	5810	2	Y	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	528	1	5624	2	Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	459	1	4882	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	4024	-0-	-1946	-0-	364	1	3660	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	4835	-0-	-1334	-0-	399	1	4436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	156	1	2771	2	Y	-0-					18
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	147	1	2637	2	Y	-0-					18
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2736	2	Y	-0-					18
04	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-					18
05	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	149	1	2478	2	Y	-0-					18
06	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	136	1	2365	2	Y	-0-					18
07	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	132	1	2508	2	Y	-0-					18
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	163	1	3038	2	Y	2					20
							2	9									
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-					20
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	222	1	3971	2	Y	-0-					20
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	196	1	3576	2	Y	-0-					20
*12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 37,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	170	1	1868	2	Y	-0-					29
02	1000	N	1669	-0-	669	669	139	1	1530	2	Y	-0-					29
03	2961	N	2292	-0-	-669	-0-	195	1	2097	2	Y	-0-	27	5			2
04	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	184	1	1588	2	Y	2					4
							2	9									
05	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	193	1	1592	2	Y	-0-					4
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	120	1	1207	2	Y	-0-					4
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	160	1	1693	2	Y	-0-					4
09	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	166	1	1771	2	Y	-0-					4
10	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-					4
11	2070	X	1931	-0-	-139	-0-	174	1	1756	2	Y	1					5
							1	9									
12	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	155	1	1721	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	175	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1927	-0-	927	927	160	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	3041	N	2114	-0-	-927	-0-	180	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	210	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	203	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	181	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	176	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	177	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	Y	-0-					-0-
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	184	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	470	1	3477	2	N	21					111
							23	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	471	1	3033	2	N	5					116
							6	9									
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	511	1	2889	2	N	17					133
							19	9									
04	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	482	1	2964	2	N	15					148
							17	9									
05	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	484	1	2686	2	N	12					160
							13	9									
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	497	1	2984	2	N	14					174
							15	9									
07	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	509	1	2617	2	N	18	130	1			62
							20	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	502	1	3297	2	N	15					77
							17	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	506	1	3029	2	N	7					84
							8	9									
10	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	481	1	2816	2	N	12					96
							13	9									
11	3600	X	2862	-0-	-738	-0-	457	1	2390	2	N	14					110
							15	9									
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	501	1	2943	2	N	26					136
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 41,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	196	1	1451	2	N	-0-					80
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	-0-					80
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	170	1	963	2	N	-0-					80
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	149	1	919	2	N	-0-					80
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	168	1	932	2	N	-0-					80
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	141	1	848	2	N	-0-					80
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	147	1	758	2	N	1	60	1			21
							1	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	154	1	1008	2	N	-0-					21
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	148	1	873	2	N	-0-					21
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	171	1	1002	2	N	-0-					21
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	177	1	923	2	N	-0-					21
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	115	1	853	2	N	-0-					45
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	650	2	N	10					55
							11	9									
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	100	1	568	2	N	-0-					55
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	124	1	765	2	N	-0-					55
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	129	1	714	2	N	28					83
							31	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	705	2	N	26					109
							29	9									
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	125	1	644	2	N	40	121	1			28
							44	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	125	1	821	2	N	-0-					28
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	102	1	604	2	N	-0-					28
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	129	1	758	2	N	-0-					28
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	122	1	639	2	N	-0-					28
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 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	2821	N	1306	-0-	-1515	-0-	1306	2			N	-0-					95
02	2492	N	431	-0-	-2061	-0-	431	2			N	-0-					95
03	2511	N	1355	-0-	-1156	-0-	1355	2			N	-0-					95
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					95
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					95
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					95
07	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2205	2			N	-0-					95
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					95
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					95
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					95
11	2820	N	1830	-0-	-990	-0-	1830	2			N	-0-					95
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					104
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					104
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					104
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					104
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					104
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					104
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					104
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					104
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					104
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					104
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					104
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,039 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	6					17
							7	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1472	2	Y	10					27
							11	9									
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	13	33	1			7
							14	9									
04	3000	N	4117	-0-	1117	1117	146	1	3954	2	Y	15					22
							17	9									
05	3100	N	3783	-0-	683	1800	123	1	3645	2	Y	14					36
							15	9									
06	3000	N	3540	-0-	540	2340	107	1	3432	2	Y	1					37
							1	9									
07	5654	X	3314	-0-	-2340	-0-	99	1	3211	2	Y	4					41
							4	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	Y	-0-					41
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	92	1	2997	2	Y	7					48
							8	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	85	1	2649	2	Y	4					52
							4	9									
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	79	1	2538	2	Y	5					57
							6	9									
*12	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	Y	6	55	1			8
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10550	2	116	9	Y	105	153	1			91
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8365	2	79	9	Y	72					163
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9361	2	10	9	Y	9					172
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9633	2	92	9	Y	84	120	1			136
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10306	2	81	9	Y	74					210
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9201	2	37	9	Y	34	134	1			110
07	8959	X	7972	-0-	-987	-0-	7917	2	55	9	Y	50					160
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9646	2	66	9	Y	60	130	1			90
09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10019	2	98	9	Y	89					179
10	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8945	2	57	9	Y	52					231
11	8670	X	7577	-0-	-1093	-0-	7519	2	58	9	Y	53	238	1			46
12	8959	X	6188	-0-	-2771	-0-	6188	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 108,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

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	12245	X	8239	-0-	-4006	-0-	8150	2	89	9	Y	81	99	1			125
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9404	2	88	9	Y	80					205
03	9796	X	9587	-0-	-209	-0-	9577	2	10	9	Y	9					214
04	9480	X	6737	-0-	-2743	-0-	6672	2	65	9	Y	59	149	1			124
05	9796	X	7476	-0-	-2320	-0-	7417	2	59	9	Y	54					178
06	9480	X	7694	-0-	-1786	-0-	7663	2	31	9	Y	28	113	1			93
07	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6488	2	45	9	Y	41					134
08	9579	X	7546	-0-	-2033	-0-	7494	2	52	9	Y	47	108	1			73
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8860	2	86	9	Y	78					151
10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8169	2	52	9	Y	47					198
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8116	2	62	9	Y	56	207	1			47
12	9238	X	7139	-0-	-2099	-0-	7139	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 95,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					2
02	1064	N	95	-0-	-969	-0-	95	2			Y	-0-					2
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					2
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					2
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					2
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					2
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					2
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					2
09	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			Y	-0-					2
10	3099	N	2865	-0-	-234	-0-	2865	2			Y	-0-					2
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					2
*12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5					10
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					11
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	Y	8	8	1			11
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	Y	10					21
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	13	1			11
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					15
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	12	1			7
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8					15
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					19
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4	20	1			3
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	2	Y	2					6
							2	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					6
03	3100	N	3139	-0-	39	39	108	1	3024	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
04	3000	N	7156	-0-	4156	4195	223	1	6933	2	Y	-0-					8
05	3100	N	6029	-0-	2929	7124	200	1	5827	2	Y	2					10
							2	9									
06	12038	X	4914	-0-	-7124	-0-	164	1	4750	2	Y	-0-					10
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	104	1	3532	2	Y	2					12
							2	9									
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	134	1	3638	2	Y	-0-					12
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	144	1	4465	2	Y	4					16
							4	9									
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	79	1	2508	2	Y	4					20
							4	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	Y	2					22
							2	9									
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	Y	3					25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	69	1	2086	2	N	10					142
							11	9									
02	2184	N	2128	-0-	-56	-0-	78	1	2039	2	N	10					152
							11	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2187	2	N	-0-					152
04	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	57	1	1725	2	N	49	170	1			31
							54	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2358	2	N	36					67
							40	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	73	1	2203	2	N	-0-					67
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					67
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	82	1	2350	2	N	-0-					67
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	71	1	2050	2	N	-0-					67
10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	76	1	2062	2	N	-0-					67
11	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	58	1	2002	2	N	-0-					67
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 26,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					10
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					10
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2					12
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9					21
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-	18	1			3
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					3
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	396	2	3	9	Y	3					6
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					6
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	166	2	4	9	Y	4					12
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			Y	-0-					12
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			N	-0-					9
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					9
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					9
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					9
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					9
06	2700	X	1011	-0-	-1689	-0-	1011	2			N	-0-					9
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			N	-0-					9
08	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			N	-0-					9
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					9
10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1869	2			N	-0-					9
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					9
12	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 28,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					84
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					84
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					84
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					84
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					84
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					84
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					84
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					84
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					84
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 579 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. GAS LIFT(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	2251	-0-	-694	-0-	2244	2	7	9	N	6					146
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	2	2	9	N	2					148
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	2030	2			N	-0-					148
04	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	2082	2	40	9	N	36	156	1			28
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	N	2					30
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3429	2	13	9	N	12					42
07	2945	X	2220	-0-	-725	-0-	2220	2			N	-0-					42
08	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	2			N	-0-					42
09	2850	X	1952	-0-	-898	-0-	1952	2			N	-0-					42
10	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	2500	2			N	-0-					42
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3991	2	7	9	N	6					48
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 33,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. GAS LIFT(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	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					8
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					8
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					8
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					8
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					8
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					8
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					58
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					58
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					58
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-					58
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					58
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					58
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					58
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					58
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					58
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					58
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					58
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,747 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	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	59 3	1 9	1553	2	Y	3					11
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	56 1	1 9	1559	2	Y	1					12
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1415	2	Y	3	9	1			6
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	50	1	1549	2	Y	-0-					6
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	56 1	1 9	1641	2	Y	1					7
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	-0-					7
07	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	40 1	1 9	1356	2	Y	1					8
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	53	1	1455	2	Y	-0-					8
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	2111	2	Y	2					10
10	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	39 2	1 9	1255	2	Y	2					12
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1871	2	Y	2					14
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	53 2	1 9	1692	2	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

	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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	2					9
							2	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	Y	8					17
							9	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	17	1	452	2	Y	2					6
							2	9									
05	1085	N	469	-0-	-616	-0-	15	1	452	2	Y	2					8
							2	9									
06	1140	N	642	-0-	-498	-0-	19	1	623	2	Y	-0-					8
07	496	N	145	-0-	-351	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					8
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					8
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	43	1	1399	2	Y	3					11
							3	9									
10	3100	N	4410	-0-	1310	1310	136	1	4265	2	Y	8					19
							9	9									
11	3000	N	3888	-0-	888	2198	117	1	3764	2	Y	6					25
							7	9									
*12	3100	N	1389	-0-	-1711	487	45	1	1338	2	Y	5	24	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2666	X	1041	-0-	-1625	-0-	38	1	1001	2	Y	2					14
							2	9									
02	2800	N	3062	-0-	262	262	106	1	2954	2	Y	2					16
							2	9									
03	3100	N	2953	-0-	-147	115	101	1	2846	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
04	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	67	1	2098	2	Y	-0-					9
05	2511	X	2066	-0-	-445	-0-	68	1	1997	2	Y	1					10
							1	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	82	1	2384	2	Y	-0-					10
07	2511	X	1613	-0-	-898	-0-	46	1	1566	2	Y	1					11
							1	9									
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	97	1	2655	2	Y	-0-					11
09	2430	X	1710	-0-	-720	-0-	53	1	1655	2	Y	2					13
							2	9									
10	2511	X	2223	-0-	-288	-0-	67	1	2152	2	Y	4					17
							4	9									
11	2430	N	2240	-0-	-190	-0-	73	1	2165	2	Y	2					19
							2	9									
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2018	2	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3599	2	Y	9					29
							10	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	95	1	2909	2	Y	20					49
							22	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	126	1	3869	2	Y	19	59	1			9
							21	9									
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	154	1	4176	2	Y	16					25
							18	9									
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	126	1	3721	2	Y	14					39
							15	9									
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3700	2	Y	-0-					39
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	Y	3					42
							3	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	94	1	3025	2	Y	-0-					42
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	Y	9					51
							10	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	105	1	3303	2	Y	5					56
							6	9									
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3172	2	Y	6					62
							7	9									
*12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	142	1	4223	2	Y	16	59	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 43,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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. GAS LIFT (I)(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	2743	-0-	-1411	-0-	101	1	2636	2	Y	5					20
							6	9									
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2882	2	Y	2					22
							2	9									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	119	1	3352	2	Y	6	16	1			12
							7	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	87	1	2711	2	Y	-0-					12
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	Y	1					13
							1	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	111	1	3206	2	Y	-0-					13
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2087	2	Y	1					14
							1	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	111	1	3019	2	Y	-0-					14
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	62	1	1913	2	Y	2					16
							2	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	87	1	2770	2	Y	5					21
							6	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									
*12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	Y	3					19
							3	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	115	1	3528	2	Y	26					45
							29	9									
03	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	86	1	2656	2	Y	13	51	1			7
							14	9									
04	3240	X	1147	-0-	-2093	-0-	41	1	1102	2	Y	4					11
							4	9									
05	3751	X	2070	-0-	-1681	-0-	67	1	1995	2	Y	7					18
							8	9									
06	3630	X	2506	-0-	-1124	-0-	75	1	2431	2	Y	-0-					18
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	54	1	1747	2	Y	2					20
							2	9									
08	2759	X	921	-0-	-1838	-0-	28	1	893	2	Y	-0-					20
09	2520	X	1974	-0-	-546	-0-	59	1	1911	2	Y	4					24
							4	9									
10	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	63	1	1972	2	Y	3					27
							3	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	104	1	3349	2	Y	6					33
							7	9									
*12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	68	1	2017	2	Y	7	32	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1073	2	Y	3					7
							3	9									
02	812	N	470	-0-	-342	-0-	15	1	451	2	Y	4					11
							4	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	857	2	Y	3					5
							3	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	Y	3					8
							3	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					8
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	14	1	454	2	Y	1					9
							1	9									
08	899	N	464	-0-	-435	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					9
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	14	1	452	2	Y	1					10
							1	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	1					11
							1	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	1					12
							1	9									
*12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	Y	10	11	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	88	1	2298	2	Y	4					16
							4	9									
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2488	2	Y	2					18
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	4	13	1			9
							4	9									
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	64	1	1987	2	Y	-0-					9
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	88	1	2558	2	Y	1					10
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	2	Y	-0-					10
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	Y	1					11
							1	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	79	1	2162	2	Y	-0-					11
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	89	1	2742	2	Y	3					14
							3	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	71	1	2254	2	Y	4					18
							4	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	2					20
							2	9									
*12	3100	N	3169	-0-	69	69	96	1	3069	2	Y	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. GAS LIFT (I)(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	3370	-0-	-319	-0-	137	1	3233	2	Y	-0-					25
02	4592	X	4190	-0-	-402	-0-	167	1	4023	2	Y	-0-					25
03	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	161	1	4368	2	Y	-0-					25
04	4920	X	3403	-0-	-1517	-0-	129	1	3274	2	Y	-0-					25
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	261	1	4642	2	Y	-0-					25
06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	222	1	3994	2	Y	-0-					25
07	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	155	1	3333	2	Y	-0-					25
08	4898	X	3297	-0-	-1601	-0-	147	1	3150	2	Y	-0-					25
09	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	136	1	3208	2	Y	-0-					25
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	227	1	5186	2	Y	-0-					25
11	4230	X	3861	-0-	-369	-0-	149	1	3712	2	Y	-0-					25
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	54	1	3945	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 48,013 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 #: 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	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	108	1	2825	2	Y	5					17
							6	9									
02	2548	X	2273	-0-	-275	-0-	79	1	2193	2	Y	1					18
							1	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	148	1	4144	2	Y	7	13	1			12
							8	9									
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	184	1	5742	2	Y	-0-					12
05	4185	X	2406	-0-	-1779	-0-	80	1	2325	2	Y	1					13
							1	9									
06	4170	X	268	-0-	-3902	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					13
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					13
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					13
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	1					14
							1	9									
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	159	1	5086	2	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	45	1	1179	2	Y	2					10
							2	9									
02	1400	N	1018	-0-	-382	-0-	35	1	982	2	Y	1					11
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	58	1	1794	2	Y	-0-					4
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2001	2	Y	1					5
							1	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	Y	-0-					5
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	1					6
							1	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2297	2	Y	-0-					6
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	2					8
							2	9									
10	1891	N	1348	-0-	-543	-0-	41	1	1305	2	Y	2					10
							2	9									
11	1830	N	1131	-0-	-699	-0-	37	1	1093	2	Y	1					11
							1	9									
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	50	1	1600	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	99	1	2599	2	Y	5					22
							6	9									
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	123	1	3441	2	Y	2					24
							2	9									
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3574	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
04	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	119	1	3706	2	Y	-0-					13
05	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	109	1	3165	2	Y	1					14
							1	9									
06	3810	X	3356	-0-	-454	-0-	112	1	3244	2	Y	-0-					14
07	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	89	1	3023	2	Y	2					16
							2	9									
08	3968	X	2644	-0-	-1324	-0-	94	1	2550	2	Y	-0-					16
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	94	1	2920	2	Y	3					19
							3	9									
10	3472	X	1967	-0-	-1505	-0-	60	1	1904	2	Y	3					22
							3	9									
11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	104	1	3072	2	Y	3					25
							3	9									
*12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	5					30
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1705	X	1016	-0-	-689	-0-	37	1	977	2	Y	2					11
							2	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1707	2	Y	1					12
							1	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					5
05	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	49	1	1415	2	Y	1					6
							1	9									
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	34	1	977	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	49	1	1673	2	Y	1					7
							1	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	74	1	2014	2	Y	-0-					7
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	Y	1					8
							1	9									
10	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	46	1	1470	2	Y	2					10
							2	9									
11	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	37	1	1106	2	Y	1					11
							1	9									
12	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	37	1	1172	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) LIFT(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	4123	-0-		-1178	-0-	152	1	3965	2	Y	5					38
								6	9									
02	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	146	1	4059	2	Y	2					40
								2	9									
03	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	163	1	4574	2	Y	8	43	1			5
								9	9									
04	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	142	1	4430	2	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-		-0-	-0-	181	1	5267	2	Y	2					7
								2	9									
06	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	160	1	4626	2	Y	-0-					7
07	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	128	1	4373	2	Y	5					12
								6	9									
08	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	151	1	4126	2	Y	-0-					12
09	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	139	1	4288	2	Y	4					16
								4	9									
10	3534	X	1960	-0-		-1574	-0-	59	1	1898	2	Y	3					19
								3	9									
11	3420	X	1840	-0-		-1580	-0-	60	1	1779	2	Y	1					20
								1	9									
12	3534	X	1231	-0-		-2303	-0-	37	1	1192	2	Y	2					22
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

01	9171	X	9171	-0-		-0-	-0-	9068	2	103	9	Y	94	149	1			46
02	8904	X	7409	-0-		-1495	-0-	7355	2	54	9	Y	49					95
03	9548	X	8272	-0-		-1276	-0-	8266	2	6	9	Y	5					100
04	8940	X	7875	-0-		-1065	-0-	7865	2	10	9	Y	9					109
05	9176	X	8135	-0-		-1041	-0-	7995	2	140	9	Y	127	97	1			139
06	8880	X	6868	-0-		-2012	-0-	6792	2	76	9	Y	69	159	1			49
07	8277	X	5988	-0-		-2289	-0-	5941	2	47	9	Y	43					92
08	8277	X	5315	-0-		-2962	-0-	5295	2	20	9	Y	18					110
09	7890	X	5545	-0-		-2345	-0-	5526	2	19	9	Y	17					127
10	8122	X	6413	-0-		-1709	-0-	6382	2	31	9	Y	28					155
11	6870	X	5768	-0-		-1102	-0-	5732	2	36	9	Y	33					188
*12	6389	X	6389	-0-		-0-	-0-	6325	2	64	9	Y	58	174	1			72

TOTAL GAS PROD: 83,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

01	4061	X	3164	-0-		-897	-0-	3164	2			Y	-0-					30
02	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					30
03	3772	X	3772	-0-		-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					30
04	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					30
05	3906	X	3608	-0-		-298	-0-	3608	2			Y	-0-					30
06	3780	X	3470	-0-		-310	-0-	3470	2			Y	-0-					30
07	3906	X	2939	-0-		-967	-0-	2939	2			Y	-0-					30
08	3782	X	3201	-0-		-581	-0-	3201	2			Y	-0-					30
09	3570	X	3387	-0-		-183	-0-	3387	2			Y	-0-					30
10	3596	X	2396	-0-		-1200	-0-	2396	2			Y	-0-					30
11	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					30
*12	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 40,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	26	-0-		-98	-0-	26	2			Y	-0-					38
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			Y	-0-					38
03	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					40
04	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					69
05	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1	59	1			11
06	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					11
07	671	N	671	-0-		-0-	-0-	664	2	7	9	Y	6					17
08	928	N	928	-0-		-0-	-0-	928	2			Y	-0-					17
09	150	N	9	-0-		-141	-0-	9	2			Y	-0-					17
10	155	N	21	-0-		-134	-0-	21	2			Y	-0-					17
11	150	N	5	-0-		-145	-0-	5	2			Y	-0-					17
*12	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	46	-0-		-636	-0-	46	2			Y	-0-					112
02	560	N	231	-0-		-329	-0-	231	2			Y	-0-					112
03	424	N	424	-0-		-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					113
04	107	N	107	-0-		-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					115
05	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	2			Y	-0-	98	1			17
06	420	N	325	-0-		-95	-0-	325	2			Y	-0-					17
07	392	N	392	-0-		-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3					20
08	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	2			Y	-0-					20
09	330	N	184	-0-		-146	-0-	181	2	3	9	Y	3					23
10	403	N	150	-0-		-253	-0-	147	2	3	9	Y	3					26
11	360	N	173	-0-		-187	-0-	173	2			Y	-0-					26
*12	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	78	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-	81	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	70	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	42	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	85	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	108	1	2688	2	Y	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	19	1	1412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	175	1	4131	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4021	-0-	-1103	-0-	161	1	3860	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	182	1	4943	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4396	-0-	-1094	-0-	167	1	4229	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4130	-0-	-1295	-0-	220	1	3910	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3504	-0-	-1446	-0-	184	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3704	-0-	-1411	-0-	165	1	3539	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3831	-0-	-1284	-0-	171	1	3660	2	Y	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	235	1	5571	2	Y	-0-					-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	244	1	5580	2	Y	-0-					-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	185	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	2298	-0-	-3716	-0-	31	1	2267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	258	1	6109	2	Y	-0-					-0-
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	209	1	5038	2	Y	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	206	1	5583	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	3765	-0-	-1005	-0-	143	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3916	-0-	-1013	-0-	208	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3644	-0-	-1126	-0-	192	1	3452	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3759	-0-	-1170	-0-	167	1	3592	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	2879	-0-	-2050	-0-	128	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	108	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	120	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2315	-0-	-1315	-0-	89	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	68	1	4971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,239 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	4960	X	1698	-0-	-3262	-0-	62	1	1633	2	Y	3					22
							3	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	106	1	2969	2	Y	2					24
							2	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	146	1	4088	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	107	1	3346	2	Y	-0-					14
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	118	1	3444	2	Y	1					15
							1	9									
06	3120	X	1053	-0-	-2067	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					15
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	2	Y	2					17
							2	9									
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	192	1	5230	2	Y	-0-					17
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	135	1	4165	2	Y	4					21
							4	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	120	1	3819	2	Y	7					28
							8	9									
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	165	1	4893	2	Y	4					32
							4	9									
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4836	-0-	-1705	-0-	4783	2	53	9	Y	48	78	1			38
02	3892	X	3774	-0-	-118	-0-	3739	2	35	9	Y	32					70
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5071	2	6	9	Y	5					75
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5892	2	57	9	Y	52	52	1			75
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5338	2	43	9	Y	39					114
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5777	2	23	9	Y	21	73	1			62
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5076	2	35	9	Y	32					94
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5373	2	36	9	Y	33	76	1			51
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6512	2	64	9	Y	58					109
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5842	2	37	9	Y	34					143
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5981	2	46	9	Y	42	150	1			35
*12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5142	2	168	9	Y	153					188

TOTAL GAS PROD: 65,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	19	1			7
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4					11
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					12
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	8	1			16
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7					23
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	Y	2	15	1			10
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					16
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	440	2	3	9	Y	3	13	1			6
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					12
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					15
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6	16	1			5
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	8432	X	8083	-0-	-349	-0-	328	1	7755	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7543	-0-	-45	-0-	301	1	7242	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6927	-0-	-327	-0-	246	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6671	-0-	-2359	-0-	254	1	6417	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6470	-0-	-2861	-0-	344	1	6126	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	5594	-0-	-2476	-0-	294	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7125	-0-	-1214	-0-	316	1	6809	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6822	-0-	-91	-0-	304	1	6518	2	N	-0-					-0-
09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	301	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	358	1	8206	2	N	-0-					-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	338	1	8401	2	N	-0-					-0-
*12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	151	1	11037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,949 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	60	N	392	-0-	332	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 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 #: 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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	300	N	425	-0-	125	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2725	-0-	-406	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2242	-0-	-586	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2535	-0-	-596	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1999	-0-	-1132	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1744	-0-	244	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4758	-0-	1658	1658	4758	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4127	-0-	1127	2785	4127	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10053	-0-	6953	9738	10053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

01	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	89	-0-	-2761	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	552	-0-	-2448	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1276	-0-	-1173	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1175	-0-	-1825	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	810	N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,650 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 #: 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	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1176	-0-	-168	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1717	-0-	277	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
*12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1462	-0-	172	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,808 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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3620	-0-	350	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,763 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 #: 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	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3178	-0-	-210	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					133
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					133
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					133
04	780	N	1485	-0-	705	-0-	1485	2			N	-0-					133
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					133
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	103	1			30
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					30
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					30
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					30
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					30
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,266 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	630	N	985	-0-	355	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3637	-0-	-115	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	560	N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 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 #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	548	-0-	-544	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	382	-0-	-827	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	823	-0-	-347	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	837	X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	837	X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2490	-0-	270	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	977	-0-	-1243	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	552	-0-	-1668	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,306 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1807	-0-	-321	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	3492	-0-	1212	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	4183	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2959	-0-	-41	1042	2959	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	2521	-0-	-1042	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	4189	-0-	1309	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2150	-0-	860	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,236 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	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					25
02	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					25
03	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					25
04	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	2			N	-0-					25
05	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	-0-					25
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					25
07	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	2			N	-0-					25
08	3379	X	3062	-0-	-317	-0-	3062	2			N	-0-					25
09	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	2			N	-0-					25
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	2918	2			N	-0-					25
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2			N	-0-					25
12	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 36,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	899	N	173	-0-	-726	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	7057	-0-	3957	3957	7057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1994	-0-	14	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3671	-0-	-249	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,859 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	2976	X	2076	-0-	-900	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2016	-0-	-672	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2494	-0-	-482	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2905	-0-	745	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	80	-0-	-2152	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1349	-0-	-901	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	1603	-0-	-1249	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,777 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 #: 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	3689	X	2199	-0-	-1490	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2421	-0-	-911	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2920	-0-	-380	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2757	-0-	-363	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5608	-0-	2508	2508	5608	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20999	-0-	17999	20507	20999	2			N	-0-					-0-
07	35399	X	14892	-0-	-20507	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	8516	-0-	-12484	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	7911	-0-	-6969	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,891 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	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	131	1	4374	2	N	-0-					69
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	146	1	4851	2	N	-0-					69
03	5239	X	4468	-0-	-771	-0-	130	1	4338	2	N	-0-					69
04	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	90	1	3012	2	N	-0-					69
05	5518	X	2999	-0-	-2519	-0-	87	1	2912	2	N	-0-					69
06	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	119	1	3951	2	N	13					82
							14	9									
07	5518	X	3015	-0-	-2503	-0-	87	1	2897	2	N	28					110
							31	9									
08	4464	X	2141	-0-	-2323	-0-	62	1	2062	2	N	15					125
							17	9									
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	174	1	5802	2	N	63					188
							69	9									
10	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	122	1	4059	2	N	27					215
							30	9									
11	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					215
12	6169	X	4044	-0-	-2125	-0-	118	1	3926	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 47,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1787	-0-	-61	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1192	-0-	-728	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2091	-0-	-544	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2146	-0-	-10	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2546	-0-	536	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1599	-0-	-621	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,294 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1678	2	80	9	N	73	164	1			76
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					76
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					76
04	1170	N	1237	-0-	67	-0-	1237	2			N	-0-					76
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					76
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	63	1			13
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					13
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					13
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					13
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					13
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					13
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1186	-0-	76	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	2	N	-0-					25
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	2	N	-0-					25
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	85	1	2828	2	N	-0-					25
04	2010	X	3134	-0-	1124	-0-	91	1	3043	2	N	-0-					25
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	87	1	2896	2	N	-0-					25
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					25
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					25
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	107	1	3564	2	N	-0-					25
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3125	2	N	-0-					25
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	78	1	2594	2	N	-0-					25
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	N	-0-					25
*12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,421 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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1989	-0-	699	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

01	1953	X	1576	-0-	-377	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1110	-0-	-654	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1489	-0-	-401	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4279	-0-	1279	1279	4279	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4758	-0-	1658	2937	4758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	2	1	1694	2	N	-0-			21
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	2	1	1672	2	N	-0-			21
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2	1	1999	2	N	-0-			21
04	1170	N	1920	-0-	750	-0-	2	1	1918	2	N	-0-			21
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	2	1	1878	2	N	-0-			21
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	1	1	982	2	N	-0-			21
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	2	1	1880	2	N	-0-			21
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	2	1	1834	2	N	-0-			21
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	2	1	1596	2	N	-0-			21
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-			21
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1	1	1246	2	N	-0-			21
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	1	1	928	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	2036	2			N	-0-			15
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			15
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			15
04	2520	X	2532	-0-	12	-0-	2532	2			N	-0-			15
05	2728	X	1951	-0-	-777	-0-	1951	2			N	-0-			15
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			15
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-			15
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			15
09	2640	N	2355	-0-	-285	-0-	2355	2			N	-0-			15
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			15
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			15
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 28,324 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 #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2121	-0-	-1227	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-				N	-0-			-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
04	3000	X	3876	-0-	876	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
11	3240	X	332	-0-	-2908	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
02	6328	X	4978	-0-	-1350	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
03	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	5399	-0-	-451	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
07	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2		N	-0-			-0-
08	5673	X	5333	-0-	-340	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	5025	-0-	-465	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
10	5673	X	4927	-0-	-746	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-79	-0-	603	2		N	-0-			52
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2		N	-0-			52
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2		N	-0-			52
04	570	N	583	-0-	13	-0-	583	2		N	-0-			52
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			52
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			52
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2		N	-0-			52
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			52
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			52
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			52
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2		N	-0-			52
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 7,481 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 #: 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	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-			72
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-			72
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-			72
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-			72
05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-			72
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-			72
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			72
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			72
09	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-			72
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-			72
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			72
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 19,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	2	N	-0-			23
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	36	1	1188	2	N	-0-			23
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1631	2	N	-0-			23
04	480	N	1450	-0-	970	-0-	42	1	1408	2	N	-0-			23
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	N	-0-			23
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	41	1	1371	2	N	-0-			23
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-			23
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	81	1	2700	2	N	-0-			23
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	51	1	1708	2	N	-0-			23
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1457	2	N	-0-			23
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-			23
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1918	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	390	N	687	-0-	297	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	N	11					95
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2291	2	48	9	N	44					139
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2479	2	46	9	N	42					181
04	1350	N	2422	-0-	1072	-0-	2375	2	47	9	N	43					224
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					269
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	2	20	9	N	18	169	1			118
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2197	2	37	9	N	34					152
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2478	2	48	9	N	44					196
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					224
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					224
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					224
*12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 28,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-			158
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	825	2	N	-0-			158
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-			158
04	510	N	941	-0-	431	-0-	27	1	914	2	N	-0-			158
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-			158
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-			158
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-			158
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			158
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	-0-			158
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	886	2	N	-0-			158
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-			158
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			33
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			33
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-			33
04	1260	N	2178	-0-	918	-0-	2178	2			N	-0-			33
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			33
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			33
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			33
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			33
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			33
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			33
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			33
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	2353	-0-	1093	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3205	-0-	-127	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2932	-0-	-757	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2958	-0-	-612	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1864	-0-	-1670	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2805	-0-	-615	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2946	-0-	-162	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2577	-0-	-616	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,685 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	150	N	261	-0-	111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	3008	-0-	1358	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2793	-0-	-207	306	2793	2			N	-0-					-0-
*12	3008	N	2702	-0-	-306	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3879	-0-	-181	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1949	-0-	-1051	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1886	-0-	-935	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1594	-0-	-956	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1703	-0-	-684	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1653	-0-	-357	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1469	-0-	-608	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	2	N	-0-			28
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2548	2	N	-0-			28
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	95	1	3172	2	N	-0-			28
04	1350	X	2818	-0-	1468	-0-	82	1	2736	2	N	-0-			28
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-			28
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2586	2	N	-0-			28
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-			28
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	93	1	3100	2	N	-0-			28
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-			28
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	61	1	2044	2	N	-0-			28
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-			28
*12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1999	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 31,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
04	600	N	670	-0-	70	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
02	2492	N	2349	-0-	-143	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
10	2759	N	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
11	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
12	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2998	-0-	-54	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,535 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1235	2	84	9	N	76	184	1			59
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1104	2			N	-0-					59
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					59
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					59
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					59
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					59
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					59
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					59
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					59
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					102
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					102
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
04	1320	N	2092	-0-	772	-0-	2092	2			N	-0-					102
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					102
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					102
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					102
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					102
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					102
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					102
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					102
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 24,927 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	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	5192	2			N	-0-					170
02	4956	X	4804	-0-	-152	-0-	4804	2			N	-0-					170
03	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5165	2			N	-0-					170
04	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	4738	2			N	-0-					170
05	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	5214	2			N	-0-					170
06	5160	X	5065	-0-	-95	-0-	5065	2			N	-0-					170
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	5064	2			N	-0-					170
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					170
09	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	5015	2			N	-0-					170
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	5037	2			N	-0-					170
11	5070	X	4771	-0-	-299	-0-	4771	2			N	-0-					170
12	5208	X	5020	-0-	-188	-0-	5020	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 60,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1696	-0-	706	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					183
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2					185
03	1054	N	196	-0-	-858	-0-	187	2	9	9	N	8					193
04	1020	N	1772	-0-	752	-0-	1761	2	11	9	N	10					203
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					205
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					207
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	767	2	12	9	N	11					218
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					220
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					222
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					223
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2					225
12	1054	N	727	-0-	-327	-0-	727	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1726	-0-	-234	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2036	-0-	56	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1336	-0-	-555	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,291 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	682	N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	210	N	1034	-0-	824	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					41
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					41
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					41
04	600	N	1623	-0-	1023	-0-	1623	2			N	-0-					41
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					41
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					41
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					41
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					41
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					41
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					41
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 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	775	N	384	-0-	-391	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	360	N	776	-0-	416	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					77
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					77
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					77
04	780	N	806	-0-	26	-0-	806	2			N	-0-					77
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					77
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					77
07	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					77
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-					77
09	600	N	93	-0-	-507	-0-	93	2			N	-0-					77
10	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					77
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					77
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2156	-0-	176	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	1535	-0-	1535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1477	-0-	697	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		58	-0-	58	214	58	2		N	-0-			-0-
02	249	X	35	-0-	-214	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	66	-0-	36	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

01	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	4424	-0-	614	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
08	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	4665	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2		N	-0-			58
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			58
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2		N	-0-			58
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2		N	-0-			58
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2		N	-0-			58
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2		N	-0-			58
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2		N	-0-			58
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-			58
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			58
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2		N	-0-			58
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			58
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					14
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					14
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					14
04	1260	N	1264	-0-	4	-0-	1264	2			N	-0-					14
05	1333	N	162	-0-	-1171	-0-	162	2			N	-0-					14
06	1290	N	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					14
07	1302	N	87	-0-	-1215	-0-	87	2			N	-0-					14
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					14
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-					47
02	2352	X	2120	-0-	-232	-0-	2120	2			N	-0-					47
03	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					47
04	2460	X	2032	-0-	-428	-0-	2032	2			N	-0-					47
05	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2			N	-0-					47
06	2280	X	1976	-0-	-304	-0-	1976	2			N	-0-					47
07	2356	X	2055	-0-	-301	-0-	2055	2			N	-0-					47
08	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			N	-0-					47
09	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	1948	2			N	-0-					47
10	2046	X	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					47
11	1980	X	1437	-0-	-543	-0-	1437	2			N	-0-					47
12	2046	X	1424	-0-	-622	-0-	1424	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	4461	-0-	2871	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	90	N	302	-0-	212	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	2873	2			N	-0-					312
02	2996	X	2700	-0-	-296	-0-	2700	2			N	-0-					312
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2995	2			N	-0-					312
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2887	2			N	-0-					312
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					312
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					312
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					312
08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			N	-0-					312
09	2970	X	2958	-0-	-12	-0-	2958	2			N	-0-					312
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					312
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					312
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 35,569 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	30	N	91	-0-	61	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1256	-0-	296	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	742	-0-	-560	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	4705	-0-	1285	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,669 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	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					74
02	2800	N	2765	-0-	-35	229	2765	2			N	-0-					74
03	2793	N	2564	-0-	-229	-0-	2564	2			N	-0-					74
04	1680	X	1891	-0-	211	-0-	1891	2			N	-0-					74
05	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			N	-0-					74
06	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2			N	-0-					74
07	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			N	-0-					74
08	1736	X	826	-0-	-910	-0-	826	2			N	-0-					74
09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	1140	2			N	-0-					74
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			N	-0-					74
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					74
12	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 20,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					30
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
04	120	N	150	-0-	30	-0-	150	2			N	-0-					30
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					30
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					30
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					30
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					30
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					27
02	2940	X	1491	-0-	-1449	-0-	1491	2			N	-0-					27
03	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2			N	-0-					27
04	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			N	-0-					27
05	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	2			N	-0-					27
06	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2			N	-0-					27
07	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2			N	-0-					27
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					27
09	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2654	2			N	-0-					27
10	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2			N	-0-					27
11	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					27
12	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					41
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					41
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					41
04	3300	X	3317	-0-	17	-0-	3317	2			N	-0-					41
05	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2			N	-0-					41
06	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2			N	-0-					41
07	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2			N	-0-					41
08	3410	X	2892	-0-	-518	-0-	2892	2			N	-0-					41
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					41
10	3224	X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-					41
11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	2677	2			N	-0-					41
12	3410	X	2096	-0-	-1314	-0-	2096	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 37,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-					46
02	2268	N	1845	-0-	-423	-0-	1845	2			N	-0-					46
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					46
04	2160	N	2175	-0-	15	-0-	2175	2			N	-0-					46
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					46
06	2160	N	1476	-0-	-684	-0-	1476	2			N	-0-					46
07	2263	N	1447	-0-	-816	-0-	1447	2			N	-0-					46
08	2201	N	82	-0-	-2119	-0-	82	2			N	-0-					46
09	1470	N	12	-0-	-1458	-0-	12	2			N	-0-					46
10	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					46
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					46
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					45
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					45
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					45
04	2490	N	2584	-0-	94	-0-	2584	2			N	-0-					45
05	2573	N	1655	-0-	-918	-0-	1655	2			N	-0-					45
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					45
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					45
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					45
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449	2			N	-0-					45
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					45
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					45
12	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 29,846 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 #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	3001	-0-	-163	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2626	-0-	-584	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			126
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			126
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			126
04	1470	N	1965	-0-	495	-0-	1965	2		N	-0-			126
05	3100	N	4600	-0-	1500	1500	4600	2		N	-0-			126
06	3000	N	9339	-0-	6339	7839	9339	2		N	-0-			126
07	22679	X	14840	-0-	-7839	-0-	14840	2		N	-0-			126
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2		N	-0-			126
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2		N	-0-			126
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2		N	-0-			126
11	14370	X	7459	-0-	-6911	-0-	7459	2		N	-0-			126
12	14849	X	6833	-0-	-8016	-0-	6833	2		N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 79,856 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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3833	-0-	-2181	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	6060	-0-	780	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	4527	-0-	-1580	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	870	-0-	-5392	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
09	6060	X	2709	-0-	-3351	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-244	-0-	1213	2			Y	-0-					56
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1167	2			Y	-0-					56
03	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			Y	-0-					56
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					56
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					56
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					56
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					56
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	2			Y	-0-					56
09	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			Y	-0-					56
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					56
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			Y	-0-					56
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,179 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					97
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					97
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					97
04	870	N	1560	-0-	690	-0-	1560	2			N	-0-					97
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					97
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					97
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					97
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					97
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					97
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					97
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					97
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					21
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					21
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
04	240	N	374	-0-	134	-0-	374	2			N	-0-					21
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					21
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					21
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					21
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					21
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					21
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	620	-0-	-2294	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	416	-0-	-2104	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	469	-0-	-1887	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	270	-0-	-450	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	344	-0-	14	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1347	-0-	57	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					15
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					15
04	660	N	2873	-0-	2213	-0-	2860	2	13	9	N	12					27
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					27
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					27
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					27
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					27
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					27
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					27
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					27
*12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	921	-0-	51	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	2164	-0-	934	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2785	-0-	445	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	1926	-0-	-1391	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08	3193	X	2059	-0-	-1134	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	1802	-0-	-1081	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
12	2883	X	1772	-0-	-1111	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 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	4030	X	2419	-0-	-1611	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
02	3640	X	2401	-0-	-1239	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	3090	-0-	150	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3939	-0-	-401	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3315	-0-	-1035	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3796	-0-	-699	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2744	-0-	-1720	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1528	-0-	508	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	120	N	296	-0-	176	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1856	-0-		-1554	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1239	-0-		-1841	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	974	-0-		-2436	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1130	-0-		-1990	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-		-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-		-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2565	-0-		-735	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3408	-0-		-2	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-		-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3078	-0-		-332	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3811	-0-		-1180	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4002	-0-		-506	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-		-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4221	-0-		-99	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4432	-0-		-1	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3956	-0-		-424	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4407	-0-		-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4506	-0-		-20	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3246	-0-		-1187	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4143	-0-		-207	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3749	-0-		-746	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,296 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)(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	4135	-0-		-918	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4504	-0-		-60	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4952	-0-		-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4071	-0-		-819	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4059	-0-		-932	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-		-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2130	-0-		-2861	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1798	-0-		-3162	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4158	-0-		-732	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4843	-0-		-210	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1435	-0-	1075	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
08	2842	N	2834	-0-	-8	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1633	-0-	-327	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1846	-0-	256	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,110 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	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	637	-0-	-455	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	2229	-0-	1059	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	616	-0-	-554	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
04	720	N	1130	-0-	410	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1640	-0-	800	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1390	-0-	-873	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	719	-0-	-676	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	581	-0-	-979	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	469	-0-	-1143	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	690	N	288	-0-	-402	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	351	-0-	-1943	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2874	-0-	654	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1658	-0-	-562	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	457	-0-	-1837	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,552 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	660	N	798	-0-	138	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	470	-0-	-677	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1117	-0-	-867	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	450	N	1174	-0-	724	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	4223	-0-	623	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3456	-0-	-144	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1700	-0-	-2020	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,841 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	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2057	-0-	-687	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1067	-0-	-1909	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1116	-0-	-1764	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1193	-0-	-1783	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1193	-0-	-1537	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	812	-0-	-388	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	553	-0-	-687	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	474	-0-	-726	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	602	-0-	-638	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 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	1922	X	639	-0-	-1283	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	520	-0-	-1216	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	992	X	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	690	X	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	840	X	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	610	-0-	-1400	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	393	-0-	-1684	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	872	-0-	-1368	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	1809	-0-	-351	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1099	-0-	-671	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,300 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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2818	-0-	1198	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1902	-0-	-310	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	993	-0-	-1115	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1634	-0-	-629	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	396	-0-	6	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 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	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	2360	-0-	680	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01	5704	X	4979	-0-	-725	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4794	-0-	-726	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4840	-0-	-864	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5093	-0-	-427	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5530	-0-	-174	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2944	-0-	-2760	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	9	N	12	-0-	3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	2			N	-0-					18
02	3248	X	2921	-0-	-327	-0-	2921	2			N	-0-					18
03	3596	X	310	-0-	-3286	-0-	310	2			N	-0-					18
04	3480	X	268	-0-	-3212	-0-	268	2			N	-0-					18
05	3596	X	153	-0-	-3443	-0-	153	2			N	-0-					18
06	3420	X	406	-0-	-3014	-0-	406	2			N	-0-					18
07	3224	X	280	-0-	-2944	-0-	280	2			N	-0-					18
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					18
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					18
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					18
*12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 29,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2750	-0-	-350	1399	2750	2			N	-0-					-0-
02	2430	X	1031	-0-	-1399	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	2838	-0-	1788	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1276	-0-	-740	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

01	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

01	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	902	-0-	-1948	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	834	-0-	-2142	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1215	-0-	-1665	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	995	-0-	-1981	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	710	-0-	-2110	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	120	N	221	-0-	101	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6312	-0-	3212	6709	6312	2			N	-0-					-0-
02	11321	X	4612	-0-	-6709	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	4799	-0-	3419	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,959 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	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1112	-0-	182	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2700	-0-	-648	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2590	-0-	-98	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

01	3348	X	1556	-0-	-1792	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2364	-0-	-660	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1929	-0-	-531	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	794	-0-	-2523	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1742	-0-	-1254	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	363	-0-	-2954	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	164	-0-	-2776	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	883	-0-	-2155	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	94	-0-	-1766	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1243	-0-	-679	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1082	-0-	-118	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	484	-0-	-1376	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	5421	-0-	2661	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,221 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	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	510	X	2589	-0-	2079	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1386	-0-	456	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2643	-0-	-705	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	4034	-0-	794	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,618 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2664	-0-	-870	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2469	-0-	-1041	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2748	-0-	-910	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,455 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	4433	X	2878	-0-	-1555	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1480	-0-	-2364	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4157	-0-	-1268	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	2656	-0-	616	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3525	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3708	-0-	708	1133	3708	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3918	-0-	818	1951	3918	2		N	-0-			-0-
08	5699	X	3748	-0-	-1951	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
12	2542	X	2157	-0-	-385	-0-	2157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,849 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	2267	-0-	137	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1730	-0-	-400	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1013	-0-	623	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,132 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	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3047	-0-	-901	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4303	-0-	73	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1555	-0-	-461	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2625	-0-	465	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1066	-0-	-446	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1356	-0-	66	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,518 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	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2298	-0-	-54	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2443	-0-	13	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	3135	-0-	1455	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3119	-0-	119	553	3119	2			N	-0-					-0-
07	3314	X	2761	-0-	-553	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1754	-0-	-166	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	3275	2	33	9	N	30					132
02	3276	X	2961	-0-	-315	-0-	2950	2	11	9	N	10	120	1			22
03	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					22
04	3660	X	3271	-0-	-389	-0-	3271	2			N	-0-					22
05	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	2			N	-0-					22
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	3288	2			N	-0-					22
07	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					22
08	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	2			N	-0-					22
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2882	2			N	-0-					22
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3311	2			N	-0-					22
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					22
12	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 38,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	5394	X	2969	-0-	-2425	-0-	2969	2			N	-0-					33
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	4247	2			N	-0-					33
03	4960	X	4210	-0-	-750	-0-	4210	2			N	-0-					33
04	4320	X	4508	-0-	188	-0-	4508	2			N	-0-					33
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					33
06	4560	X	4543	-0-	-17	-0-	4543	2			N	-0-					33
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					33
08	4960	X	4819	-0-	-141	-0-	4819	2			N	-0-					33
09	4800	X	3957	-0-	-843	-0-	3957	2			N	-0-					33
10	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	4726	2			N	-0-					33
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					33
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 53,487 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	99	-0-	-1110	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3933	-0-	1133	1133	3933	2			N	-0-					-0-
03	2672	N	1539	-0-	-1133	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1656	-0-	1566	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1719	-0-	459	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	860	-0-	-2023	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	8	-0-	-2148	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3472	-0-	372	372	3472	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3091	-0-	91	463	3091	2			N	-0-					-0-
*12	3071	N	2608	-0-	-463	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,579 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	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,754 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 #: 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	4154	X	2049	-0-	-2105	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3594	-0-	-382	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4290	-0-	30	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3793	-0-	-497	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2703	-0-	-1377	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,913 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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1411	-0-	-479	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	717	-0-	-926	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,984 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 #: 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	790	-0-	-1039	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	732	-0-	-892	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-					-0-
*12	2775	N	2774	-0-	-1	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,571 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	2867	N	2672	-0-	-195	-0-	2672	2			Y	-0-					3
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					3
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					3
04	1800	X	2398	-0-	598	-0-	2398	2			Y	-0-					3
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					3
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					3
07	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			Y	-0-					3
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					3
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					3
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					3
11	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					3
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	2983	-0-	-2253	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5338	-0-	-272	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4270	-0-	-1527	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
*12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,613 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 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 #: 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	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2478	-0-	558	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1739	-0-	-181	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,638 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	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					65
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					65
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					65
04	2130	X	3397	-0-	1267	-0-	3397	2			N	-0-					65
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					65
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					65
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					65
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					65
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					65
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					65
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					65
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 39,439 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 #: 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	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					121
02	3164	X	2625	-0-	-539	-0-	2617	2	8	9	N	7					128
03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-	127	1			1
04	3390	X	2903	-0-	-487	-0-	2903	2			N	-0-					1
05	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					1
06	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	2909	2			N	-0-					1
07	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			N	-0-					1
08	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-					1
09	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	2788	2			N	-0-					1
10	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					1
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1
12	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-					100
02	3108	X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-					100
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					100
04	3690	X	3829	-0-	139	-0-	3829	2			N	-0-					100
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	3503	2			N	-0-					100
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	3075	2			N	-0-					100
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			N	-0-					100
08	3968	X	2074	-0-	-1894	-0-	2074	2			N	-0-					100
09	3840	X	3036	-0-	-804	-0-	3036	2			N	-0-					100
10	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-					100
11	3810	X	3335	-0-	-475	-0-	3335	2			N	-0-					100
12	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	2592	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 38,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2			N	-0-					57
02	3752	X	3582	-0-	-170	-0-	3582	2			N	-0-					57
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					57
04	3930	X	4000	-0-	70	-0-	4000	2			N	-0-					57
05	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2			N	-0-					57
06	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3880	2	108	9	N	98					155
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			N	-0-					155
08	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3312	2	18	9	N	16	156	1			15
09	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					15
10	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	2			N	-0-					15
11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	2			N	-0-					15
12	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 45,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	3132	-0-	-116	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
04	3420	X	3422	-0-	2	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
05	3503	X	2600	-0-	-903	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	3081	-0-	-519	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
12	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3677	-0-	-787	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
02	4032	X	2758	-0-	-1274	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
03	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
09	3930	X	3374	-0-	-556	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
10	4464	X	4205	-0-	-259	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
11	4320	X	3778	-0-	-542	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
12	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,508 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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
02	3584	X	3253	-0-	-331	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3326	-0-	-664	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	2923	-0-	-587	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,150 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 #: 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	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	3260	-0-	680	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2328	-0-	-1032	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2237	-0-	-1235	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1847	-0-	317	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,603 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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3058	-0-	28	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,436 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 #: 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	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2490	-0-	-226	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2328	-0-	-679	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	3081	-0-	171	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2059	-0-	-851	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3737	-0-	17	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3586	-0-	-909	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2809	-0-	-1541	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2366	-0-	-1726	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1505	-0-	-2245	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1567	-0-	-2029	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1199	-0-	-1621	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1139	-0-	-1341	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,879 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	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	690	N	1253	-0-	563	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,500 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 #: 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	9331	X	8607	-0-	-724	-0-	8607	2		N	-0-			-0-
02	8428	X	7768	-0-	-660	-0-	7768	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	7903	-0-	-647	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
05	8835	X	5919	-0-	-2916	-0-	5919	2		N	-0-			-0-
06	8340	X	6300	-0-	-2040	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
07	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2		N	-0-			-0-
08	8587	X	5618	-0-	-2969	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	7520	-0-	-602	-0-	7520	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	7543	-0-	-317	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
12	9486	X	6556	-0-	-2930	-0-	6556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
04	1980	X	6081	-0-	4101	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
09	1980	X	1912	-0-	-68	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	2021	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,711 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	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
03	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
04	2250	N	2731	-0-	481	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	488	3294	2		N	-0-			-0-
07	2896	N	2408	-0-	-488	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,105 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 #: 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	690	N	870	-0-	180	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3144	-0-	-608	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,216 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	1829	X	1040	-0-	-789	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1489	-0-	-163	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1852	-0-	532	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3165	-0-	65	147	3165	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3147	-0-	147	294	3147	2			N	-0-					-0-
10	3626	X	3332	-0-	-294	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,590 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 #: 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	2263	N	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1516	-0-	526	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1758	-0-	-582	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	570	N	2425	-0-	1855	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4200	-0-	1100	1358	4200	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2562	-0-	-438	920	2562	2			N	-0-					-0-
*12	3163	X	2243	-0-	-920	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,492 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	3968	X	2928	-0-	-1040	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3846	-0-	696	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3794	-0-	-76	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,037 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 #: 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	5270	X	2153	-0-	-3117	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4790	-0-	-310	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4175	-0-	-1095	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3092	-0-	-2008	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	19	-0-	-4507	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	5604	-0-	1494	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5050	-0-	-500	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5388	-0-	-347	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4681	-0-	-1054	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4899	-0-	-836	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4623	-0-	-597	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,867 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	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-299	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4603	-0-	-822	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4429	-0-	-107	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3110	-0-	-1450	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3567	-0-	-1145	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,971 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	5797	X	4553	-0-	-1244	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5000	-0-	-236	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	5237	-0-	677	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4039	-0-	-1107	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3757	-0-	-83	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3359	-0-	-609	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1866	-0-	-397	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2202	-0-	12	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,615 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	4836	X	3875	-0-	-961	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4232	-0-	-136	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4435	-0-	-155	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4462	-0-	-281	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3768	-0-	138	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	672	N	399	-0-	-273	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3940	2			N	-0-					90
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2			N	-0-					90
03	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-					90
04	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3144	2			N	-0-					90
05	3999	X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2			N	-0-					90
06	3810	X	3117	-0-	-693	-0-	3117	2			N	-0-					90
07	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	2947	2	25	9	N	23	65	1			48
08	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2843	2			N	-0-					48
09	3150	X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2			N	-0-					48
10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	2787	2			N	-0-					48
11	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	2735	2	1	9	N	1					49
12	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 37,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3038	X	2341	-0-	-697	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1708	-0-	-1036	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1364	-0-	-1798	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3255	-0-	195	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2269	-0-	-911	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1555	-0-	-1731	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,546 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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2053	-0-	-797	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1839	-0-	-1075	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2507	-0-	-314	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2536	-0-	-409	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2919	-0-	1059	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	450	N	469	-0-	19	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	5092	-0-	502	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3891	-0-	-852	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3753	-0-	-837	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3598	-0-	-992	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2948	-0-	-356	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	4164	-0-	624	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3238	-0-	-1052	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3364	-0-	-476	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3460	-0-	-570	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,985 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	60	N	69	-0-	9	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	9210	-0-	2280	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
*12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1739	-0-	-524	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1945	-0-	265	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					-0-
07	2448	N	2422	-0-	-26	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,349 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	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1974	-0-	-602	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2071	-0-	-599	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1348	-0-	-1163	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1725	-0-	585	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4399	-0-	1299	1299	4399	2			N	-0-					72
02	2800	N	6268	-0-	3468	4767	6268	2			N	-0-					72
03	3100	N	6797	-0-	3697	8464	6797	2			N	-0-					72
04	2490	X	6466	-0-	3976	-0-	6466	2			N	-0-					72
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					72
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					72
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					72
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					72
09	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					72
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					72
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					72
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 70,102 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	558	X	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	504	X	369	-0-	-135	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	X	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	420	X	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	434	X	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	434	X	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2831	-0-	-362	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2647	-0-	-237	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4058	-0-	-623	-0-	4058	2			N	-0-					28
02	4368	X	3541	-0-	-827	-0-	3541	2			N	-0-					28
03	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	4753	2			N	-0-					28
04	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	2			N	-0-					28
05	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2			N	-0-					28
06	4590	X	3675	-0-	-915	-0-	3675	2			N	-0-					28
07	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	4484	2			N	-0-					28
08	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	3990	2			N	-0-					28
09	4350	X	3660	-0-	-690	-0-	3660	2			N	-0-					28
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					28
11	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	3940	2			N	-0-					28
12	4495	X	3439	-0-	-1056	-0-	3439	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 48,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	4443	-0-	1263	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1338	-0-	-1842	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					30
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	2284	2			N	-0-					30
03	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					30
04	2580	N	2155	-0-	-425	-0-	2155	2			N	-0-					30
05	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-					30
06	2250	N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					30
07	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					30
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			N	-0-					30
09	2100	N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2			N	-0-					30
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					30
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					30
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 24,236 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	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					27
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					27
04	420	N	494	-0-	74	-0-	494	2			N	-0-					27
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					27
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					27
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					27
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					27
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,592 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 #: 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					100
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					100
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					100
04	3240	X	3504	-0-	264	-0-	3504	2			N	-0-					100
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					100
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	2	22	9	N	20					120
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3851	2	10	9	N	9					129
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	2	1	9	N	1					130
09	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	3155	2			N	-0-					130
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					130
11	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	2617	2			N	-0-					130
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	2	40	9	N	36					166

TOTAL GAS PROD: 42,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	1123	2			N	-0-					18
02	1596	N	932	-0-	-664	-0-	932	2			N	-0-					18
03	1488	N	815	-0-	-673	-0-	815	2			N	-0-					18
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					18
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					18
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					18
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					18
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					18
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					18
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					18
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,941 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. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	3559	-0-	1399	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4199	-0-	-637	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4076	-0-	-292	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2913	-0-	-1497	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3422	-0-	-1135	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2376	-0-	-172	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3107	-0-	557	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1949	-0-	-686	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1939	-0-	-1223	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2024	-0-	-1036	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,951 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	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	3919	2			N	-0-					2
02	3668	X	3508	-0-	-160	-0-	3508	2			N	-0-					2
03	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	3977	2			N	-0-					2
04	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	2			N	-0-					2
05	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	3617	2			N	-0-					2
06	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					2
07	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	3142	2			N	-0-					2
08	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	3062	2			N	-0-					2
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					2
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					2
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 44,507 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 #: 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	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	630	N	227	-0-	-403	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2437	-0-	-1562	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
02	3528	X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	2686	-0-	-1220	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	2596	-0-	-1248	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
06	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
07	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
09	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
12	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,093 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	6696	X	6155	-0-	-541	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
03	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2		N	-0-			-0-
06	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2		N	-0-			-0-
07	6696	X	6469	-0-	-227	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
08	6696	X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2		N	-0-			-0-
11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2		N	-0-			-0-
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2495	-0-	-1075	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2662	-0-	-376	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					195
02	2800	N	2449	-0-	-351	1	2449	2			N	-0-					195
03	2983	N	2982	-0-	-1	-0-	2982	2			N	-0-					195
04	1590	X	2000	-0-	410	-0-	1990	2	10	9	N	9	179	1			25
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					25
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					25
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					25
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					25
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					25
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					25
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 33,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	2824	2			N	-0-					66
02	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-					66
03	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-					66
04	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2			N	-0-					66
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	2			N	-0-					66
06	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					66
07	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					66
08	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	2918	2			N	-0-					66
09	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					66
10	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					66
11	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2596	2			N	-0-					66
12	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 33,617 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 #: 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	4557	X	2898	-0-	-1659	-0-	2851	2	47	4	N	-0-			-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4186	2	53	4	N	-0-			-0-
03	4402	X	3674	-0-	-728	-0-	3619	2	55	4	N	-0-			-0-
04	4260	X	3396	-0-	-864	-0-	3341	2	55	4	N	-0-			-0-
05	4681	X	3431	-0-	-1250	-0-	3370	2	61	4	N	-0-			-0-
06	4530	X	3194	-0-	-1336	-0-	3138	2	56	4	N	-0-			-0-
07	4681	X	3198	-0-	-1483	-0-	3136	2	62	4	N	-0-			-0-
08	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3190	2	62	4	N	-0-			-0-
09	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3093	2	57	4	N	-0-			-0-
10	3441	X	3250	-0-	-191	-0-	3189	2	61	4	N	-0-			-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3209	2	60	4	N	-0-			-0-
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3114	2	62	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	3467	-0-	737	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,779 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	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	5466	2			N	-0-			29
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-			29
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			29
04	5370	X	5916	-0-	546	-0-	5916	2			N	-0-			29
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-			29
06	5790	X	5782	-0-	-8	-0-	5782	2			N	-0-			29
07	5983	X	5833	-0-	-150	-0-	5833	2			N	-0-			29
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	5707	2			N	-0-			29
09	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	5513	2			N	-0-			29
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-			29
11	5790	X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-			29
12	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 68,601 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 #: 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	4278	X	2779	-0-	-1499	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2327	-0-	-1537	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3496	-0-	-782	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3602	-0-	-298	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2127	-0-	-1593	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2848	-0-	-752	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2735	-0-	-737	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2485	-0-	-755	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	3271	-0-	631	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2117	-0-	-523	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1552	-0-	-1088	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,642 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	3410	X	2324	-0-	-1086	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2373	-0-	-707	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2153	-0-	-1257	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2834	-0-	164	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2018	-0-	-896	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1381	-0-	-271	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	2016	-0-	246	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1364	-0-	-406	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,265 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	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2332	-0-	-48	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4697	-0-	1697	1697	4697	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4165	-0-	1065	2762	4165	2			N	-0-					-0-
11	5422	X	2660	-0-	-2762	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2485	-0-	-119	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
02	2352	X	2179	-0-	-173	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
08	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
10	2356	X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
11	2280	X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
12	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			5
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			5
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			5
04	1680	N	1985	-0-	305	-0-	1985	2		N	-0-			5
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			5
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			5
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			5
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			5
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			5
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			5
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			5
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 26,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	35	-0-	-1337	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	1890	N	85	-0-	-1805	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
04	630	N	1381	-0-	751	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04	450	X	2191	-0-	1741	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4374	2		N	-0-			-0-
11	4252	X	2978	-0-	-1274	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,105 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	3844	X	2391	-0-	-1453	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	1913	-0-	-1559	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3990	-0-	270	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
05	3193	X	1966	-0-	-1227	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	2181	-0-	-1663	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09	3720	X	1282	-0-	-2438	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9625	-0-	6825	6825	9625	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7810	-0-	4710	11535	7810	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	5757	-0-	4077	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1602	2	34	4	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	4	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	2	58	4	N	-0-					-0-
04	1590	N	1802	-0-	212	-0-	1743	2	59	4	N	-0-					-0-
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1850	2	62	4	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1819	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1713	2	56	4	N	-0-					-0-
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1719	2	62	4	N	-0-					-0-
09	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	1565	2	57	4	N	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1635	2	55	4	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1743	2	55	4	N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1776	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

01	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2705	-0-	-67	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	1348	-0-	808	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1992	-0-	-304	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,980 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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	2544	-0-	1134	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					45
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					45
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					45
04	570	N	1343	-0-	773	-0-	1343	2			N	-0-					45
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					45
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					45
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					45
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					45
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					45
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					45
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	150	N	175	-0-	25	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 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	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2148	-0-	-232	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2312	-0-	62	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2074	-0-	-236	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2236	-0-	-151	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2124	-0-	-186	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4129	-0-	679	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1051	-0-	-153	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	671	-0-	-439	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,157 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	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2354	-0-	284	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,874 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 #: 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	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3871	-0-	-665	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3097	-0-	-1925	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	638	-0-	-4222	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	145	-0-	-4877	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	53	-0-	-4417	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	103	-0-	-4175	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6166	-0-	-750	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6650	-0-	-580	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7077	-0-	-394	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4811	-0-	-2389	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	8	-0-	-7432	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7	-0-	-7433	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	294	-0-	-6546	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1324	-0-	-5744	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	1881	-0-	-2919	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,973 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	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	4487	-0-	1217	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 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-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

	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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	210	N	724	-0-	514	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

	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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2794	-0-	-1106	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3006	-0-	-894	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2480	-0-	-1550	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2850	-0-	-1180	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,498 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 #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2109	-0-	-991	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3					28
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					28
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1811	2			N	-0-					28
04	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1763	2			N	-0-					28
05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					28
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	2			N	-0-					28
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					28
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					28
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					28
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					28
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					28
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					17
02	2800	N	2808	-0-	8	8	2808	2			N	-0-					17
03	2789	X	2781	-0-	-8	-0-	2781	2			N	-0-					17
04	1440	X	3100	-0-	1660	-0-	3100	2			N	-0-					17
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					17
06	1440	X	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					17
07	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	1114	2			N	-0-					17
08	1488	X	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					17
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					17
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					17
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					17
*12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24,747 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 #: 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	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1955	-0-	35	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	80	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	2226	-0-	786	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	N	-0-					-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					-0-
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,717 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	2573	N	539	-0-	-2034	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	409	-0-	-1943	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	398	-0-	-935	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	510	N	706	-0-	196	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					51
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	1790	2			N	-0-					51
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					51
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					51
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1975	2			N	-0-					51
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					51
07	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	2			N	-0-					51
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					51
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					51
10	1953	N	1528	-0-	-425	-0-	1528	2			N	-0-					51
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					51
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	4337	-0-	1787	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,312 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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	4744	-0-	3064	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,893 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 #: 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	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	150	N	238	-0-	88	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2745	-0-	-2215	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2485	-0-	-1995	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3659	-0-	359	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2369	-0-	-1413	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2354	-0-	-1306	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3062	-0-	2	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2721	-0-	-627	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2516	-0-	-832	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2614	-0-	-446	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2060	-0-	-68	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2233	-0-	133	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,314 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	5177	X	3971	-0-	-1206	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	9949	-0-	4939	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
*12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3183	-0-	-630	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	3080	2			N	-0-					9
03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					9
04	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	3375	2			N	-0-					9
05	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					9
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	2			N	-0-					9
07	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			N	-0-					9
08	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					9
09	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3266	2			N	-0-					9
10	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					9
11	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					9
12	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 38,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	6076	-0-	76	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	3637	-0-	-2363	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4903	-0-	-1297	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,531 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	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1511	-0-	251	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1959	-0-	-953	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3232	-0-	112	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2404	-0-	-820	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2704	-0-	-416	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1575	-0-	315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4479	-0-	-169	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4441	-0-	-767	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4220	-0-	-820	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4048	-0-	-912	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2176	-0-	-148	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1683	-0-	-797	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	N	2642	-0-	-236	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2588	-0-	278	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	2			N	-0-					-0-
11	2976	N	2667	-0-	-309	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,923 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					110
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-					110
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					110
04	540	N	582	-0-	42	-0-	582	2			N	-0-					110
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					110
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					110
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					110
09	600	N	405	-0-	-195	-0-	374	2	31	9	N	28					138
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					138
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					138
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8110	-0-	-1004	-0-	8110	2			N	-0-					37
02	8232	X	6448	-0-	-1784	-0-	6448	2			N	-0-					37
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					37
04	8310	X	7626	-0-	-684	-0-	7626	2			N	-0-					37
05	8587	X	8247	-0-	-340	-0-	8247	2			N	-0-					37
06	8820	X	6512	-0-	-2308	-0-	6512	2			N	-0-					37
07	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-	7504	2			N	-0-					37
08	9114	X	8711	-0-	-403	-0-	8711	2			N	-0-					37
09	7980	X	7262	-0-	-718	-0-	7262	2			N	-0-					37
10	8246	X	7701	-0-	-545	-0-	7701	2			N	-0-					37
11	8430	X	6648	-0-	-1782	-0-	6648	2			N	-0-					37
12	8711	X	7113	-0-	-1598	-0-	7113	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 91,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4774	-0-	-1116	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5799	-0-	99	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4806	-0-	-1394	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5416	-0-	-584	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5171	-0-	-812	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4304	-0-	-1307	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4525	-0-	-905	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4571	-0-	-606	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,879 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	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	7772	-0-	4472	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	403	-0-	-3007	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	99	-0-	-3311	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
*12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	4627	2			N	-0-					45
02	4424	X	3708	-0-	-716	-0-	3708	2			N	-0-					45
03	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-					45
04	4470	X	4604	-0-	134	-0-	4604	2			N	-0-					45
05	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					45
06	4470	X	2338	-0-	-2132	-0-	2338	2			N	-0-					45
07	4743	X	2600	-0-	-2143	-0-	2600	2			N	-0-					45
08	4743	X	3532	-0-	-1211	-0-	3532	2			N	-0-					45
09	4590	X	4496	-0-	-94	-0-	4496	2			N	-0-					45
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					45
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					45
*12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 57,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	2143	-0-	913	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	941	-0-	-289	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	2			N	-0-					-0-
11	2711	N	2571	-0-	-140	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2049	-0-	-1031	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2224	-0-	-746	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1822	-0-	-999	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2146	-0-	-1484	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2662	-0-	-1089	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2373	-0-	-1257	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

01	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1767	-0-	447	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	2637	-0-	567	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	510	N	727	-0-	217	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,343 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	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3733	2	49	4	N	-0-					-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8435	2	51	4	N	-0-					-0-
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10382	2	50	4	N	-0-					-0-
04	2280	X	9172	-0-	6892	-0-	9121	2	51	4	N	-0-					-0-
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8536	2	56	4	N	-0-					-0-
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7864	2	53	4	N	-0-					-0-
07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7600	2	52	4	N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7512	2	53	4	N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7048	2	53	4	N	-0-					-0-
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6969	2	55	4	N	-0-					-0-
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6652	2	50	4	N	-0-					-0-
*12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7334	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 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	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	4007	-0-	1547	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2321	-0-	-171	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2105	-0-	-654	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,643 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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3491	-0-	-233	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3738	-0-	-312	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4076	-0-	-16	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3744	-0-	-379	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,019 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 #: 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	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1940	-0-	710	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2789	-0-	-1737	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2355	-0-	-1509	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3078	-0-	-1422	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3646	-0-	-1004	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,126 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	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3628	2			N	-0-					39
02	3528	X	3306	-0-	-222	-0-	3306	2			N	-0-					39
03	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					39
04	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	3518	2			N	-0-					39
05	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					39
06	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2			N	-0-					39
07	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					39
08	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2			N	-0-					39
09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	3454	2			N	-0-					39
10	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3523	2			N	-0-					39
11	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3326	2			N	-0-					39
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 42,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2191	-0-	-77	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2415	-0-	105	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2998	-0-	-102	140	2998	2			N	-0-					-0-
09	2696	N	2556	-0-	-140	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1741	-0-	-770	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,896 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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2762	-0-	392	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1964	-0-	-406	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1614	-0-	-835	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	2276	-0-	716	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2416	-0-	-436	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1724	-0-	-632	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1517	-0-	-901	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1170	-0-	-1260	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2762	-0-	-555	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2614	-0-	-703	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,603 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					51
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					51
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					51
04	240	N	426	-0-	186	-0-	426	2			N	-0-					51
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9					60
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1091	-0-	-1296	-0-	1091	2			N	-0-					110
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					110
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					110
04	1050	N	2067	-0-	1017	-0-	2067	2			N	-0-					110
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					132
06	1860	N	928	-0-	-932	-0-	928	2			N	-0-					132
07	2139	N	1182	-0-	-957	-0-	1175	2	7	9	N	6	112	1			26
08	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					26
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					26
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	1147	N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	420	N	721	-0-	301	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 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 #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2128	2	58	4	N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2231	2	54	4	N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2429	2	61	4	N	-0-					-0-
04	2130	N	2314	-0-	184	-0-	2255	2	59	4	N	-0-					-0-
05	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2214	2	57	4	N	-0-					-0-
06	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	2113	2	59	4	N	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2283	2	58	4	N	-0-					-0-
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	1970	2	59	4	N	-0-					-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	1889	2	58	4	N	-0-					-0-
10	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	2047	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	4	N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2011	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					95
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					95
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					95
04	360	N	1919	-0-	1559	-0-	1810	2	109	9	N	99					194
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10	183	1			21
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					21
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					21
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					21
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					21
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					21
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					21
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	720	N	1335	-0-	615	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3521	2	62	4	N	-0-			-0-
02	3416	X	3245	-0-	-171	-0-	3189	2	56	4	N	-0-			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3876	2	62	4	N	-0-			-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3252	2	60	4	N	-0-			-0-
05	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3346	2	56	4	N	-0-			-0-
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3401	2	60	4	N	-0-			-0-
07	3906	X	3262	-0-	-644	-0-	3200	2	62	4	N	-0-			-0-
08	3906	X	3143	-0-	-763	-0-	3081	2	62	4	N	-0-			-0-
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2936	2	60	4	N	-0-			-0-
10	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	2889	2	58	4	N	-0-			-0-
11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2877	2	60	4	N	-0-			-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3183	2	62	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3192	-0-	-590	-0-	3192	2			N	-0-			23
02	3416	X	2820	-0-	-596	-0-	2820	2			N	-0-			23
03	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-			23
04	3480	X	2781	-0-	-699	-0-	2781	2			N	-0-			23
05	3534	X	2576	-0-	-958	-0-	2576	2			N	-0-			23
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	2			N	-0-			23
07	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2750	2	6	9	N	5			28
08	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			N	-0-			28
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			28
10	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			N	-0-			28
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3019	2	13	9	N	12			40
12	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2752	2	13	9	N	12			52

TOTAL GAS PROD: 33,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	806	N	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	810	N	387	-0-	-423	-0-	387	2			N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-			-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2888	-0-	-1545	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
02	4004	X	3573	-0-	-431	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
04	3330	X	3829	-0-	499	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3992	-0-	-118	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
08	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
09	4170	X	3442	-0-	-728	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	2538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
02	6524	X	5701	-0-	-823	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
04	6480	X	7833	-0-	1353	-0-	7833	2		N	-0-			-0-
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2		N	-0-			-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2		N	-0-			-0-
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2		N	-0-			-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2		N	-0-			-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2		N	-0-			-0-
10	7223	X	5772	-0-	-1451	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
11	6990	X	5519	-0-	-1471	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
12	7223	X	6329	-0-	-894	-0-	6329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,472 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	3224	X	2328	-0-	-896	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
02	2912	X	2429	-0-	-483	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
05	2697	X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
06	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
07	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
10	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
12	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1401	-0-	-363	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1866	-0-	456	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					24
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					24
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					24
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					24
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					24
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					24
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					24
08	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			N	-0-					24
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					24
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					24
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					24
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 49,161 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	392	N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3362	-0-	-730	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3664	-0-	-32	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3687	-0-	-273	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3575	-0-	-517	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3465	-0-	-596	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2046	-0-	-1644	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2242	-0-	-1323	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2666	-0-	-694	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1435	-0-	-2037	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1787	-0-	-538	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,384 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1826	-0-	236	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	902	-0-	-688	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					199
02	3108	X	3070	-0-	-38	-0-	3070	2			N	-0-	166	1			33
03	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					33
04	3210	X	3185	-0-	-25	-0-	3185	2			N	-0-					33
05	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	2252	2			N	-0-					33
06	3300	X	2700	-0-	-600	-0-	2700	2			N	-0-					33
07	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	2			N	-0-					33
08	3286	X	1766	-0-	-1520	-0-	1766	2			N	-0-					33
09	3180	X	2503	-0-	-677	-0-	2503	2			N	-0-					33
10	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	1933	2			N	-0-					33
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					33
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 32,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3390	-0-	-306	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1546	-0-	-2084	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3211	-0-	-299	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2869	-0-	-758	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,550 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	10168	X	9498	-0-	-670	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7718	-0-	-1466	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9398	-0-	-398	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9066	-0-	-414	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9255	-0-	-541	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8654	-0-	-526	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9060	-0-	-333	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8564	-0-	-829	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8780	-0-	-280	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7271	-0-	-1998	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8555	-0-	-205	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8683	-0-	-400	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2849	-0-	-2018	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4869	-0-	-91	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2313	-0-	-2487	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2216	-0-	-2744	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3687	-0-	-1113	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3128	-0-	-772	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1164	-0-	-2866	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2047	-0-	-1853	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2152	-0-	-1878	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1703	-0-	-1955	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	295	-0-	-3735	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,527 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	3503	X	2213	-0-	-1290	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2389	-0-	-775	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2753	-0-	-517	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2169	-0-	-1210	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	1440	-0-	-1939	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1974	-0-	-786	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
*12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3861	-0-	-171	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4023	-0-	-117	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4089	-0-	-158	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	2101	2			N	-0-					7
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2037	2			N	-0-					7
03	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					7
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					7
05	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	1906	2			N	-0-					7
06	2070	N	1830	-0-	-240	-0-	1830	2			N	-0-					7
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					7
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					7
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	2			N	-0-					7
10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					7
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					7
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2348	-0-	-659	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2389	-0-	-521	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2955	-0-	-1095	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2688	-0-	-1497	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2431	-0-	-1619	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2191	-0-	-1312	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	38	-0-	-1884	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 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	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	750	N	1067	-0-	317	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	481	-0-	-629	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1734	-0-	-1490	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3834	-0-	-336	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4233	-0-	-76	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1836	-0-	-796	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1535	-0-	-1379	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	3495	-0-	675	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1652	-0-	-1262	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2199	-0-	-621	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,387 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	3751	X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2704	-0-	-1196	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2783	-0-	-1117	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2998	-0-	-482	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	3339	-0-	1869	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4619	-0-	-271	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4228	-0-	-662	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4706	-0-	-37	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3616	-0-	-944	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,341 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	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	82	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	84	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	2907	-0-	1767	-0-	85	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	74	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	69	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3533	-0-	433	433	103	1	3430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2685	2	38	4	N	-0-			-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3175	2	40	4	N	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3468	2	43	4	N	-0-			-0-
04	1860	X	3506	-0-	1646	-0-	3463	2	43	4	N	-0-			-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3540	2	45	4	N	-0-			-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3889	2	49	4	N	-0-			-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3628	2	51	4	N	-0-			-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3759	2	56	4	N	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3936	2	60	4	N	-0-			-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3581	2	58	4	N	-0-			-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3269	2	57	4	N	-0-			-0-
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

01	3410	X	3056	-0-	-354	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	2898	-0-	-182	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	2944	-0-	-326	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	2287	-0-	-863	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
12	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	1842	-0-	-1518	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2632	-0-	-728	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	2170	-0-	-1302	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	1407	-0-	-2065	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
09	2670	X	1857	-0-	-813	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
10	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
11	2640	X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
12	2170	X	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2315	-0-	-692	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3081	-0-	-39	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1986	-0-	-1284	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2570	-0-	-610	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2275	-0-	-995	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 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	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1962	-0-	-54	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	2054	-0-	284	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1585	-0-	-575	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3891	-0-	21	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,726 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	2356	N	1104	-0-	-1252	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1347	-0-	-781	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	2868	-0-	1788	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1245	-0-	345	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	688	-0-	-552	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	4605	2			N	-0-					75
*02	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	4483	2			N	-0-					75
*03	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					75
*04	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	4859	2			N	-0-					75
*05	5177	X	1567	-0-	-3610	-0-	1567	2			N	-0-					75
*06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					75
*07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					75
*08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					75
*09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					75
*10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2437	-0-	217	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3497	-0-	397	1306	3497	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4050	-0-	950	2256	4050	2			N	-0-					-0-
09	6073	X	3817	-0-	-2256	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2908	-0-	-471	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2604	-0-	-224	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3451	-0-	421	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3205	-0-	-639	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3887	-0-	317	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2722	-0-	-1339	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2308	-0-	-1622	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2157	-0-	-1904	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,332 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7750	-0-	-837	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7359	-0-	-397	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8106	-0-	-481	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7509	-0-	-471	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7457	-0-	-433	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7566	-0-	-587	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7124	-0-	-967	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7315	-0-	-335	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7379	-0-	-526	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7058	-0-	-412	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7457	-0-	-107	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	3884	-0-	1784	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3484	-0-	-1197	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3718	-0-	-510	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3623	-0-	-500	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3646	-0-	-477	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,583 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	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4824	-0-	-328	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5136	-0-	-204	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	865	-0-	-1274	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1520	-0-	-328	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	840	N	2181	-0-	1341	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1177	-0-	-559	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1229	-0-	-1685	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2327	-0-	-249	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,278 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	8122	X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6499	-0-	-781	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7637	-0-	-73	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7156	-0-	-134	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6992	-0-	-913	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6875	-0-	-534	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6633	-0-	-537	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6900	-0-	-292	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					198
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					198
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	176	2	228	9	N	207	359	1			46
04	120	N	184	-0-	64	-0-	184	2			N	-0-					46
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					46
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1548	-0-	-496	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 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	5022	X	4394	-0-	-628	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3767	-0-	-769	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4712	-0-	-148	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2241	-0-	-2161	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2155	-0-	-2315	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2544	-0-	-1703	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					29
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					29
03	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			N	-0-					29
04	2610	N	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					29
05	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					29
06	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	2300	2			N	-0-					29
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2486	2	141	9	N	128					157
08	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2148	2	44	9	N	40					197
09	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			N	-0-					197
10	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	2			N	-0-					197
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					197
12	2263	N	1779	-0-	-484	-0-	1779	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 28,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	2294	X	973	-0-	-1321	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1921	-0-	991	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1082	-0-	-1408	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	650	-0-	-1334	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1399	-0-	-957	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,250 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	3397	X	3127	-0-	-270	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	2423	-0-	623	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1051	-0-	-809	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	746	-0-	-1054	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3632	-0-	-1731	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3391	-0-	-1397	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	4955	-0-	1025	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3754	-0-	-1226	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2740	-0-	-2406	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2550	-0-	-2400	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2896	-0-	-1413	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	4995	-0-	3225	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,104 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	4402	X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2820	-0-	-1072	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3018	-0-	-1260	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4325	-0-	185	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3963	-0-	-439	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3741	-0-	-519	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3087	-0-	-1191	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3611	-0-	-409	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2063	-0-	-944	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2023	-0-	-1187	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2495	-0-	-822	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2375	-0-	-942	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2091	-0-	-1119	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2313	-0-	-1004	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2222	-0-	-258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4524	-0-	-936	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5559	-0-	-486	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,121 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	2697	X	2107	-0-	-590	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2743	-0-	133	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1928	-0-	-738	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,508 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 #: 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	720	N	721	-0-	1	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5090	-0-	1990	1990	5090	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7162	-0-	4162	6152	7162	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7978	-0-	4878	11030	7978	2			N	-0-					-0-
11	16158	X	5128	-0-	-11030	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					25
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					25
03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					25
04	2760	N	2031	-0-	-729	-0-	2031	2			N	-0-					25
05	2790	N	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			N	-0-					25
06	2400	N	1957	-0-	-443	-0-	1957	2			N	-0-					25
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					25
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					25
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					25
10	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					25
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					25
*12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	2996	-0-	-1778	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3609	-0-	-451	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2606	-0-	-1684	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	6535	-0-	1255	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2			N	-0-					40
02	4816	X	4124	-0-	-692	-0-	4124	2			N	-0-					40
03	5332	X	4676	-0-	-656	-0-	4676	2			N	-0-					40
04	5160	X	5122	-0-	-38	-0-	5100	2	22	9	N	20					60
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					60
06	5010	X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					60
07	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	5272	2			N	-0-					60
08	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					60
09	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	4877	2			N	-0-					60
10	5270	X	4795	-0-	-475	-0-	4795	2			N	-0-					60
11	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4603	2			N	-0-					60
12	5270	X	4043	-0-	-1227	-0-	4043	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 57,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1987	-0-	-1237	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1617	-0-	-1173	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2372	-0-	-852	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 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	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2354	-0-	-614	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2763	-0-	-957	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3406	-0-	-593	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2457	-0-	-1413	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2596	-0-	-1124	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1415	-0-	-993	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,732 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	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	3355	-0-	865	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2861	-0-	-2378	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2934	-0-	-1798	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2281	-0-	-1259	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1860	-0-	-1470	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,041 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	2635	X	1104	-0-	-1531	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	812	-0-	-1568	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	716	-0-	-1919	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	699	-0-	-1581	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	658	-0-	-458	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	651	-0-	-429	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	899	X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	810	X	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	492	-0-	-655	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					170
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					170
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					170
04	3600	X	5485	-0-	1885	-0-	5485	2			N	-0-					170
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5645	2	77	9	N	70					240
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-	177	1			63
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					63
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					63
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					63
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					63
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					63
*12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 67,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2137	-0-	37	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1430	-0-	-926	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1642	-0-	-758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2561	-0-	-1039	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2974	-0-	-686	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2123	-0-	-1659	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1562	-0-	-2034	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3047	-0-	-145	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3089	-0-	-361	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	571	-0-	-1103	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	480	-0-	-1032	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	438	-0-	-1236	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	930	X	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	914	-0-	-706	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	478	-0-	-1142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,284 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	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2687	-0-	587	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2369	-0-	-2002	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3304	-0-	-504	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2475	-0-	-1515	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3429	-0-	-381	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	3138	-0-	408	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,676 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	924	-0-	-366	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	4561	-0-	691	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1563	-0-	-2436	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2386	-0-	-1613	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	360	N	519	-0-	159	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 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	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					75
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					75
03	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-					75
04	1620	N	4023	-0-	2403	-0-	4023	2			N	-0-					75
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					75
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3766	2	65	9	N	59					134
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3634	2	62	9	N	56	160	1			30
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					30
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					30
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					30
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1535	-0-	-397	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1736	-0-	146	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1739	-0-	-400	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,485 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	5022	X	4114	-0-	-908	-0-	4054	2	60	4	N	-0-					-0-
02	4536	X	4251	-0-	-285	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-
03	5394	X	4524	-0-	-870	-0-	4462	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5220	X	4296	-0-	-924	-0-	4236	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5394	X	4212	-0-	-1182	-0-	4150	2	62	4	N	-0-					-0-
06	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	4300	2	57	4	N	-0-					-0-
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4181	2	62	4	N	-0-					-0-
08	4526	X	3560	-0-	-966	-0-	3498	2	62	4	N	-0-					-0-
09	4350	X	3219	-0-	-1131	-0-	3159	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3119	2	62	4	N	-0-					-0-
11	4350	X	1895	-0-	-2455	-0-	1855	2	40	4	N	-0-					-0-
12	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3812	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	37	-0-	-1544	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	92	-0-	-916	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	30	N	2900	-0-	2870	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	432	-0-	-870	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	887	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	137	-0-	-1289	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2475	2		N	-0-			97
02	2744	X	2238	-0-	-506	-0-	2238	2		N	-0-			97
03	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2		N	-0-			97
04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2		N	-0-			97
05	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	2395	2		N	-0-			97
06	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2		N	-0-			97
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	2099	2		N	-0-			97
08	2697	X	2424	-0-	-273	-0-	2424	2		N	-0-			97
09	2610	X	2354	-0-	-256	-0-	2354	2		N	-0-			97
10	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	2191	2		N	-0-			97
11	2340	X	1772	-0-	-568	-0-	1772	2		N	-0-			97
12	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 26,706 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	150	N	1624	-0-	1474	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2384	-0-	194	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					45
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	N	15					60
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					60
04	1080	N	1544	-0-	464	-0-	1542	2	2	9	N	2					62
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					62
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					62
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					62
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					62
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					62
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1					63
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					63
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1255	-0-	415	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2383	-0-	-376	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
02	1960	X	1896	-0-	-64	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
03	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
04	2310	X	1889	-0-	-421	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
05	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
11	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
*12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2026	-0-	-1539	-0-	2026	2		N	-0-			153
02	3220	X	2473	-0-	-747	-0-	2473	2		N	-0-			153
03	3565	X	2591	-0-	-974	-0-	2591	2		N	-0-			153
04	2730	X	2954	-0-	224	-0-	2954	2		N	-0-			153
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			153
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			153
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2		N	-0-			153
08	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2		N	-0-			153
09	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2		N	-0-			153
10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	2836	2		N	-0-			153
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	2		N	-0-			153
12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2		N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 32,999 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
04	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2783	-0-	-297	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2080	-0-	-950	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1990	-0-	-1079	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1416	-0-	-1314	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1423	-0-	-647	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	2761	-0-	1201	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,564 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	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					100
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					100
03	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					100
04	3240	X	5912	-0-	2672	-0-	5912	2			N	-0-					100
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6220	2	14	9	N	13					113
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					113
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					113
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6106	2	19	9	N	17					130
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					130
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					130
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					130
*12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 77,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2705	-0-	-1271	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	6892	-0-	2632	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3944	-0-	-316	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2413	-0-	73	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2607	-0-	-153	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2447	-0-	-312	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,532 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	930	N	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	270	N	1071	-0-	801	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	736	-0-	-434	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	750	N	489	-0-	-261	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1956	-0-	-60	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1823	-0-	-316	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,538 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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2697	-0-	-999	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3495	-0-	-752	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2630	-0-	-1431	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,835 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	3596	X	2870	-0-	-726	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	4044	-0-	1254	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2756	-0-	-724	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

01	4216	X	2719	-0-	-1497	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2883	-0-	-925	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3905	-0-	155	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1417	-0-	-2551	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,662 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	3937	X	3341	-0-	-596	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3350	-0-	-550	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2737	-0-	-1193	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,032 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	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4688	-0-	-100	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4510	-0-	-530	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4749	-0-	-428	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,361 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1753	-0-	1363	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,069 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	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3569	-0-	-61	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,470 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	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	3398	2			N	-0-					64
02	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	2			N	-0-					64
03	3844	X	3050	-0-	-794	-0-	3050	2			N	-0-					64
04	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	2865	2			N	-0-					64
05	3410	X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2			N	-0-					64
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2626	2			N	-0-					64
07	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					64
08	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					64
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2			N	-0-					64
10	3131	X	2517	-0-	-614	-0-	2517	2			N	-0-					64
11	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-					64
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	1759	-0-	-752	-0-	1759	2			N	-0-					15
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1858	2			N	-0-					15
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-					15
04	1710	N	1985	-0-	275	-0-	1985	2			N	-0-					15
05	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1731	2			N	-0-					15
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					15
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					15
08	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	1204	2			N	-0-					15
09	2250	N	1879	-0-	-371	-0-	1879	2			N	-0-					15
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					15
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					15
12	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 21,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,453 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	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	911	-0-	-685	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1685	-0-	275	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,879 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	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1642	-0-	-1058	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,713 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					52
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					52
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					52
04	870	N	1131	-0-	261	-0-	1131	2			N	-0-					52
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					52
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					52
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					52
08	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					52
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					52
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					52
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					52
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,043 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	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2742	-0-	-854	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3047	-0-	-433	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,593 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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	5014	-0-	1114	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1914	-0-	-1986	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2929	-0-	-1101	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,539 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	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4418	-0-	-90	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4639	-0-	-352	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4316	-0-	-214	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4214	-0-	-226	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,305 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	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2551	-0-	-109	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,379 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	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3359	-0-	-57	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,012 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	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2287	-0-	-569	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
03	3162	X	2625	-0-	-537	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	37	-0-	-2693	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	20	-0-	-2708	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	8	-0-	-2542	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-			-0-
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,259 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	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3961	2		N	-0-			71
02	4116	X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2		N	-0-			71
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			71
04	4020	X	3642	-0-	-378	-0-	3642	2		N	-0-			71
05	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2		N	-0-			71
06	4410	X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2		N	-0-			71
07	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	4120	2		N	-0-			71
08	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2		N	-0-			71
09	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2		N	-0-			71
10	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2		N	-0-			71
11	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	2		N	-0-			71
12	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2		N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 48,308 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	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2567	-0-	47	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1994	-0-	-286	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2517	-0-	-149	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,092 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	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	3699	-0-	1239	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1975	-0-	-485	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,679 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	10581	-0-	1941	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7382	-0-	-1546	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5563	-0-	-3365	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7664	-0-	-976	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6929	-0-	-1658	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,439 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	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,524 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	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	49	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2004	-0-	-1972	-0-	44	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	49	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	47	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3613	-0-	-696	-0-	49	1	3564	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	47	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	49	1	5075	2	N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	47	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	49	1	3953	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3226	-0-	-1364	-0-	47	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3339	-0-	-1404	-0-	48	1	3291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,097 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	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1933	-0-	-391	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1698	-0-	-642	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1002	-0-	-1137	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	1692	-0-	-1036	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1138	-0-	-1262	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,379 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	570	N	862	-0-	292	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 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	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5545	-0-	-587	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5958	-0-	-831	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5719	-0-	-551	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5617	-0-	-443	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5023	-0-	-1115	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4525	-0-	-1427	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4889	-0-	-908	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4480	-0-	-1130	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3870	-0-	-414	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4552	-0-	-458	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4725	-0-	-297	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1784	-0-	-1161	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	2382	-0-	642	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3085	-0-	85	85	3085	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3035	-0-	-65	20	3035	2			N	-0-					-0-
08	2947	N	2927	-0-	-20	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2386	-0-	-621	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	966	-0-	-1494	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	967	-0-	-1575	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,375 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	4216	X	3240	-0-	-976	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2874	-0-	-934	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2201	-0-	-1178	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,411 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	420	N	1248	-0-	828	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 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	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2233	-0-	-681	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,065 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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					26
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					26
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					26
04	3000	X	5403	-0-	2403	-0-	5403	2			N	-0-					26
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					26
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					26
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					26
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					26
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					26
10	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2			N	-0-					26
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					26
*12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 57,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					87
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					87
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					87
04	3330	X	4280	-0-	950	-0-	4280	2			N	-0-					87
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					87
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					87
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					87
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					87
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					87
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					87
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					87
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 53,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	7424	-0-	5714	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5247	-0-	2147	2147	5247	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4323	-0-	1323	3470	4323	2			N	-0-					-0-
07	7576	X	4106	-0-	-3470	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,370 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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2423	-0-	-615	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
07	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
09	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
11	2760	N	2116	-0-	-644	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,173 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	8804	X	7801	-0-	-1003	-0-	7801	2		N	-0-			-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
03	9393	X	6656	-0-	-2737	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
04	9090	X	6919	-0-	-2171	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
05	9393	X	8296	-0-	-1097	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
06	8580	X	7329	-0-	-1251	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
07	8866	X	7714	-0-	-1152	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
08	8308	X	5333	-0-	-2975	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
09	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2		N	-0-			-0-
10	8308	X	7078	-0-	-1230	-0-	7078	2		N	-0-			-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			-0-
12	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,520 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	690	N	883	-0-	193	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
08	713	N	156	-0-	-557	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	713	N	47	-0-	-666	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 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	5394	X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	2			N	-0-					38
02	4872	X	3910	-0-	-962	-0-	3910	2			N	-0-					38
03	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	4263	2			N	-0-					38
04	5220	X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2			N	-0-					38
05	5394	X	4259	-0-	-1135	-0-	4259	2			N	-0-					38
06	4200	X	4177	-0-	-23	-0-	4177	2			N	-0-					38
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					38
08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2			N	-0-					38
09	4410	X	4283	-0-	-127	-0-	4283	2			N	-0-					38
10	4588	X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2			N	-0-					38
11	4440	X	4243	-0-	-197	-0-	4243	2			N	-0-					38
12	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 50,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	1860	-0-	-2108	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1088	-0-	-1964	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1615	-0-	-1547	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,530 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	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 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	3503	X	1422	-0-	-2081	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2032	-0-	-1132	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2828	-0-	-562	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,810 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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2112	-0-	192	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,638 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	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6262	-0-	-128	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
*12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,047 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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3526	-0-	46	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,741 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	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2089	-0-	-151	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	3123	-0-	963	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3401	-0-	301	301	3401	2			N	-0-					-0-
06	3754	X	3453	-0-	-301	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1974	-0-	-1095	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,772 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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 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	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	8599	-0-	3889	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4321	-0-	-389	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,747 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	5518	X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			N	-0-					35
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					35
03	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7174	2	152	9	N	138					173
04	5340	X	7174	-0-	1834	-0-	7155	2	19	9	N	17					190
05	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9026	2	26	9	N	24	181	1			33
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					33
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6553	2	90	9	N	82					115
08	5518	X	4045	-0-	-1473	-0-	4045	2			N	-0-					115
09	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	4510	2			N	-0-					115
10	5518	X	3788	-0-	-1730	-0-	3788	2			N	-0-					115
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					115
12	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 72,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					47
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					47
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					47
04	2790	X	5309	-0-	2519	-0-	5241	2	68	9	N	62					109
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5747	2	107	9	N	97					206
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6113	2	2	9	N	2	184	1			24
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					24
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					24
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					24
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					24
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					24
*12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 68,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					43
02	1064	X	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					43
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					43
04	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					43
05	1209	X	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					43
06	1350	X	544	-0-	-806	-0-	544	2			N	-0-					43
07	1395	X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					43
08	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	1082	2			N	-0-					43
09	1110	X	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					43
10	1023	X	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					43
11	1050	X	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					43
12	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,114 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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1569	-0-	609	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	992	N	248	-0-	-744	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	960	N	472	-0-	-488	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 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	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	660	N	977	-0-	317	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,042 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	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
03	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
06	3570	X	2688	-0-	-882	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
07	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
*12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,363 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	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
04	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
06	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	5499	-0-	-422	-0-	5499	2		N	-0-			-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			-0-
09	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
*12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,920 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	434	X	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	392	X	366	-0-	-26	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	420	X	733	-0-	313	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05	403	X	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1151	-0-	491	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,125 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	3227	-0-	1187	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1478	-0-	-562	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,414 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	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2112	-0-	-352	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1987	-0-	-323	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,871 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	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2153	-0-	-171	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1917	-0-	-393	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,447 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	7595	X	6957	-0-	-638	-0-	6957	2			Y	-0-					27
02	6608	X	6446	-0-	-162	-0-	6446	2			Y	-0-					27
03	7316	X	7197	-0-	-119	-0-	7197	2			Y	-0-					27
04	6900	X	6902	-0-	2	-0-	6902	2			Y	-0-					27
05	7130	X	7050	-0-	-80	-0-	7050	2			Y	-0-					27
06	6960	X	5545	-0-	-1415	-0-	5545	2			Y	-0-					27
07	7192	X	5007	-0-	-2185	-0-	5007	2			Y	-0-					27
08	7192	X	3786	-0-	-3406	-0-	3786	2			Y	-0-					27
09	6900	X	3302	-0-	-3598	-0-	3302	2			Y	-0-					27
10	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5276	2			Y	-0-					27
11	5550	X	4540	-0-	-1010	-0-	4540	2			Y	-0-					27
12	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 66,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2990	-0-	190	190	2990	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3799	-0-	699	889	3799	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	3617	-0-	1727	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,222 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	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	5193	-0-	1683	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,184 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	4123	X	2169	-0-	-1954	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3825	-0-	-39	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3428	-0-	-712	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4167	-0-	-183	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,079 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	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4724	-0-	-232	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5783	-0-	473	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3195	-0-	-2115	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,380 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	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4414	-0-	-360	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4101	-0-	-609	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3827	-0-	-1040	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3208	-0-	-1659	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2365	-0-	-2285	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1287	-0-	-3115	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2375	-0-	-1735	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

01	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2456	-0-	26	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2416	-0-	-224	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1909	-0-	-664	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

01	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5498	-0-	-102	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	6198	-0-	198	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5543	-0-	-457	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5645	-0-	-338	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4699	-0-	-851	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,032 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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	6262	-0-	2392	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,301 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	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3024	-0-	-308	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,190 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	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3996	-0-	-820	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3187	-0-	-2145	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1219	-0-	-3941	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3555	-0-	-878	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3460	-0-	-1748	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2222	-0-	-3048	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,276 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	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	4081	-0-	1381	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	330	-0-	-2460	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	316	-0-	-2384	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	370	-0-	-2420	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	208	-0-	-2492	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,553 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					55
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					55
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					55
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					55
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					55
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					55
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					55
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					55
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					55
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					55
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					55
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 22,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1251	-0-	-857	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1645	-0-	-545	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1495	-0-	-768	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			N	-0-					-0-
08	3084	N	3028	-0-	-56	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,416 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1840	-0-	460	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,167 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	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2322	-0-	-258	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1874	-0-	-482	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	1929	-0-	-681	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,913 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	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4123	-0-	-707	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3750	-0-	-1260	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3625	-0-	-1552	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4390	-0-	-787	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,566 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	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2542	2			N	-0-					47
02	2828	X	2267	-0-	-561	-0-	2267	2			N	-0-					47
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2			N	-0-					47
04	2850	X	2734	-0-	-116	-0-	2734	2			N	-0-					47
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					47
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					47
07	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					47
08	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					47
09	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	2571	2			N	-0-					47
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					47
11	2760	X	2035	-0-	-725	-0-	2035	2			N	-0-					47
12	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,673 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	10199	X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					22
02	9436	X	8121	-0-	-1315	-0-	8121	2			N	-0-					22
03	10447	X	9657	-0-	-790	-0-	9657	2			N	-0-					22
04	10110	X	9309	-0-	-801	-0-	9309	2			N	-0-					22
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					22
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					22
07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					22
08	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					22
09	9840	X	9199	-0-	-641	-0-	9199	2			N	-0-					22
10	10168	X	9564	-0-	-604	-0-	9564	2			N	-0-					22
11	9660	X	9016	-0-	-644	-0-	9016	2			N	-0-					22
12	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	8918	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 112,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11425	X	6857	-0-	-4568	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	5801	-0-	3431	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,858 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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					126
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					126
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					126
04	2220	X	3184	-0-	964	-0-	3184	2			N	-0-					126
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					126
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					126
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					126
08	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	1894	2			N	-0-					126
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					126
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					126
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					126
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 38,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	2159	-0-	359	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1000	-0-	-1356	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5375	-0-	-2220	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3990	-0-	-2870	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5214	-0-	24	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5727	-0-	-843	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6272	-0-	-145	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,971 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	2945	N	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1955	-0-	-285	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2790	-0-	510	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	1723	-0-	-1160	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2339	-0-	-511	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,020 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	2263	X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1760	-0-	-284	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1902	-0-	-299	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1843	-0-	-287	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,671 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	7347	X	6651	-0-	-696	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5672	-0-	-684	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6898	-0-	448	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7253	-0-	-7	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7174	-0-	-328	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6518	-0-	-984	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6526	-0-	-1751	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,195 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	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	3586	-0-	1456	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,226 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	2666	X	1550	-0-	-1116	-0-	1550	2			N	-0-					91
02	2212	N	1413	-0-	-799	-0-	1413	2			N	-0-					91
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					91
04	1500	N	2148	-0-	648	-0-	2148	2			N	-0-					91
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					91
06	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	2121	2			N	-0-					91
07	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2			N	-0-					91
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					91
09	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1858	2			N	-0-					91
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					91
11	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	1789	2			N	-0-					91
12	1922	N	947	-0-	-975	-0-	947	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	6052	-0-	172	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
07	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	2696	-0-	-4534	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	3715	-0-	-3756	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,688 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	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3197	-0-	-23	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2027	-0-	-1423	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,703 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	1178	N	410	-0-	-768	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 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	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3388	-0-	-580	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,165 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	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2924	-0-	134	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,420 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	4712	X	2922	-0-	-1790	-0-	2922	2			Y	-0-					11
02	4256	X	3071	-0-	-1185	-0-	3071	2			Y	-0-					11
03	4712	X	1990	-0-	-2722	-0-	1989	2	1	9	Y	1					12
04	4110	X	3491	-0-	-619	-0-	3491	2			Y	-0-					12
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					12
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					12
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					12
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-					12
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					12
10	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					12
11	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			Y	-0-					12
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 45,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6820	X	6016	-0-	-804	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	3952	-0-	-2868	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4703	-0-	-1897	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5197	-0-	-1623	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	3802	-0-	-2798	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3981	-0-	-2839	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2358	-0-	-2682	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4092	-0-	-318	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,585 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	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-					52
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					52
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					52
04	120	N	2168	-0-	2048	-0-	2168	2			N	-0-					52
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					52
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					52
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					52
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					52
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					52
10	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	1320	2			N	-0-					52
11	1650	N	1026	-0-	-624	-0-	1026	2			N	-0-					52
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,225 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	982	-0-	-638	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 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	2945	X	2107	-0-	-838	-0-	2107	2			N	-0-					151
02	2800	X	2717	-0-	-83	-0-	2717	2			N	-0-					151
03	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	2			N	-0-					151
04	3000	X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2			N	-0-					151
05	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	2457	2			N	-0-					151
06	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	2052	2			N	-0-					151
07	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	2491	2			N	-0-					151
08	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					151
09	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2			N	-0-					151
10	2480	X	1527	-0-	-953	-0-	1527	2			N	-0-					151
11	2490	X	1258	-0-	-1232	-0-	1258	2			N	-0-					151
12	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 25,957 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 #: 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	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1887	-0-	-73	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,079 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	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1821	-0-	471	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,838 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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1650	-0-	-926	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2130	-0-	-420	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2452	-0-	-308	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1671	-0-	-789	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,085 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1299	-0-	-157	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	936	-0-	-490	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	739	-0-	-401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,341 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	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4516	-0-	-224	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3903	-0-	-995	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4379	-0-	-361	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3776	-0-	-754	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2758	-0-	-1768	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,398 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	4123	X	3267	-0-	-856	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2783	-0-	-745	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,702 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	4309	X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3189	-0-	-703	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3365	-0-	-505	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,087 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	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2316	-0-	-680	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2568	-0-	-749	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,402 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	854	-0-	-436	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,362 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	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,149 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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	3618	-0-	1128	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,559 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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	2010	-0-	180	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,223 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	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
04	4860	X	3133	-0-	-1727	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	61	-0-	-4961	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	15	-0-	-4845	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 23,131 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	2356	X	1403	-0-	-953	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
02	2184	N	1479	-0-	-705	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	2666	X	1472	-0-	-1194	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	2580	X	1522	-0-	-1058	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	1277	-0-	-1389	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
07	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
08	1581	X	1061	-0-	-520	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
12	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	2067	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,900 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	7254	X	5781	-0-	-1473	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	5155	-0-	-1397	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
03	7161	X	5744	-0-	-1417	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
04	6120	X	6184	-0-	64	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-			-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
07	6386	X	6150	-0-	-236	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	5805	-0-	-1170	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2		N	-0-			-0-
10	6975	X	5200	-0-	-1775	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	5094	-0-	-1476	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	5365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,330 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	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2972	-0-	32	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2310	-0-	-728	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2354	-0-	-586	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,041 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	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2500	-0-	-132	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,918 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	3827	-0-	1547	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,562 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	4805	X	4142	-0-	-663	-0-	49	1	4093	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	44	1	3890	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	49	1	4125	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4143	-0-	-117	-0-	47	1	4096	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	49	1	3825	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	47	1	3588	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	49	1	3659	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	49	1	3573	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	47	1	3389	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	49	1	3430	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	47	1	3303	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	49	1	3375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,921 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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			82
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			82
03	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	4441	2			N	-0-			82
04	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	4132	2			N	-0-			82
05	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4643	2			N	-0-			82
06	4710	X	4064	-0-	-646	-0-	4064	2			N	-0-			82
07	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-			82
08	4650	X	3787	-0-	-863	-0-	3787	2			N	-0-			82
09	4500	X	3375	-0-	-1125	-0-	3375	2			N	-0-			82
10	4650	X	3424	-0-	-1226	-0-	3424	2			N	-0-			82
11	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			N	-0-			82
12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 48,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	1769	-0-	719	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,494 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	2883	X	678	-0-	-2205	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	3050	-0-	620	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1647	-0-	-1143	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,560 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	3906	X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2403	-0-	-1125	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2428	-0-	-812	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2109	-0-	-1131	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2466	-0-	-479	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	688	-0-	-1792	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,785 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	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			Y	-0-					11
02	3976	X	3361	-0-	-615	-0-	3361	2			Y	-0-					11
03	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	4117	2	1	9	Y	1					12
04	4170	X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			Y	-0-					12
05	4309	X	3452	-0-	-857	-0-	3452	2			Y	-0-					12
06	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	3588	2			Y	-0-					12
07	4123	X	3483	-0-	-640	-0-	3483	2			Y	-0-					12
08	4123	X	3044	-0-	-1079	-0-	3044	2			Y	-0-					12
09	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2			Y	-0-					12
10	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			Y	-0-					12
11	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2963	2			Y	-0-					12
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 41,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 09/11/2017 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	2976	X	1096	-0-	-1880	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2923	-0-	43	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
*12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,914 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	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					34
02	5068	X	4492	-0-	-576	-0-	4492	2			N	-0-					34
03	5611	X	4699	-0-	-912	-0-	4699	2			N	-0-					34
04	5250	X	4445	-0-	-805	-0-	4445	2			N	-0-					34
05	5394	X	4881	-0-	-513	-0-	4787	2	94	9	N	85					119
06	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4684	2	72	9	N	65					184
07	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	4676	2			N	-0-	156	1			28
08	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	2			N	-0-					28
09	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					28
10	4929	X	4519	-0-	-410	-0-	4519	2			N	-0-					28
11	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			N	-0-					28
12	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	4324	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 54,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	4185	X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3292	-0-	-516	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,014 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	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	4899	-0-	1569	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,513 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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					80
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					80
03	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-					80
04	2550	N	2529	-0-	-21	-0-	2529	2			N	-0-					80
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					80
06	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					80
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					80
08	2697	N	2269	-0-	-428	-0-	2269	2			N	-0-					80
09	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					80
10	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					80
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					80
12	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,382 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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	3097	-0-	1417	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 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	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	6718	-0-	868	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5237	-0-	-613	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4972	-0-	-1073	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5221	-0-	-629	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,196 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	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5785	-0-	-425	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5172	-0-	-1245	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6077	-0-	-133	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,407 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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2764	-0-	-677	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1988	-0-	-1453	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,061 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	7409	X	6435	-0-	-974	-0-	6435	2			N	-0-					102
02	6440	X	5853	-0-	-587	-0-	5853	2			N	-0-					102
03	6975	X	6001	-0-	-974	-0-	6001	2			N	-0-					102
04	6690	X	5979	-0-	-711	-0-	5931	2	48	9	N	44					146
05	6634	X	5819	-0-	-815	-0-	5819	2			N	-0-					146
06	6270	X	5392	-0-	-878	-0-	5392	2			N	-0-					146
07	6479	X	5707	-0-	-772	-0-	5707	2			N	-0-					146
08	6169	X	5693	-0-	-476	-0-	5693	2			N	-0-					146
09	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2			N	-0-					146
10	5828	X	5068	-0-	-760	-0-	5068	2			N	-0-					146
11	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	5220	2			N	-0-					146
12	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	5341	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 67,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4188	-0-	-488	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3924	-0-	-1191	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3692	-0-	-838	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3425	-0-	-1225	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3018	-0-	-1353	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3080	-0-	-1291	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,288 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	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1450	-0-	-706	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2231	-0-	341	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	1812	-0-	-1133	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,328 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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
*12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,597 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	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,988 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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	4447	-0-	1957	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,014 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3051	-0-	-309	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,201 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	15841	X	15076	-0-	-765	-0-	15076	2			N	-0-					25
02	14364	X	13261	-0-	-1103	-0-	13261	2			N	-0-					25
03	15903	X	14650	-0-	-1253	-0-	14650	2			N	-0-					25
04	15390	X	13730	-0-	-1660	-0-	13730	2			N	-0-					25
05	15438	X	14349	-0-	-1089	-0-	14349	2			N	-0-					25
06	14580	X	13692	-0-	-888	-0-	13692	2			N	-0-					25
07	14694	X	14165	-0-	-529	-0-	14165	2			N	-0-					25
08	14663	X	13854	-0-	-809	-0-	13854	2			N	-0-					25
09	13890	X	13118	-0-	-772	-0-	13118	2			N	-0-					25
10	14353	X	13275	-0-	-1078	-0-	13275	2			N	-0-					25
11	13710	X	11202	-0-	-2508	-0-	11202	2			N	-0-					25
*12	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14627	2	113	9	N	103	110	1			18

TOTAL GAS PROD: 165,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2297	2			N	-0-					92
02	2184	N	2111	-0-	-73	-0-	2111	2			N	-0-					92
03	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					92
04	2220	N	2230	-0-	10	-0-	2230	2			N	-0-					92
05	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					92
06	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	2			N	-0-					92
07	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					92
08	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					92
09	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-					92
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					92
11	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			N	-0-					92
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 26,382 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	1891	X	1530	-0-	-361	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
02	2380	N	649	-0-	-1731	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
09	2580	N	1915	-0-	-665	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
10	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	1590	-0-	-690	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	762	-0-	-1222	-0-	762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,417 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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
04	2430	N	2439	-0-	9	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3683	-0-	683	683	3683	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2463	-0-	-637	46	2463	2		N	-0-			-0-
08	2542	N	2228	-0-	-314	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	1947	-0-	-843	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	1518	-0-	-1272	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,413 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	4278	X	3607	-0-	-671	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
03	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
05	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	3167	-0-	-460	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
11	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,951 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	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3038	-0-	-232	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,800 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	19282	X	11055	-0-	-8227	-0-	11055	2			N	-0-					98
02	15344	X	8136	-0-	-7208	-0-	8136	2			N	-0-					98
03	14756	X	10244	-0-	-4512	-0-	10244	2			N	-0-					98
04	14010	X	9900	-0-	-4110	-0-	9900	2			N	-0-					98
05	13361	X	9693	-0-	-3668	-0-	9693	2			N	-0-					98
06	10710	X	10665	-0-	-45	-0-	10665	2			N	-0-					98
07	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					98
08	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					98
09	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					98
10	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					98
11	17760	X	14735	-0-	-3025	-0-	14735	2			N	-0-					98
12	18352	X	11775	-0-	-6577	-0-	11775	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 150,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	480	-0-	-1752	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	434	-0-	-1414	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	450	N	1169	-0-	719	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	815	-0-	-805	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	900	-0-	-712	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,187 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	3782	X	2562	-0-	-1220	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2224	-0-	-1024	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1229	-0-	-2243	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	23	-0-	-2917	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1098	-0-	-1630	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2544	-0-	-370	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1373	-0-	-1447	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,650 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	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3053	-0-	-1147	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3696	-0-	-144	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,872 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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4624	-0-	-491	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3768	-0-	-1182	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2452	-0-	-1547	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2227	-0-	-1553	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,242 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	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	2060	-0-	950	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

01	7595	X	6333	-0-	-1262	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7597	-0-	-184	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6509	-0-	-1021	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6314	-0-	-1306	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2897	-0-	-4977	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6000	-0-	-780	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6357	-0-	-1923	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6457	-0-	-2099	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3705	-0-	-165	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,848 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	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	240	X	2041	-0-	1801	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,787 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	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	37026	2			N	-0-					-0-
02	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
03	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	34158	-0-	11688	-0-	34158	2			N	-0-					-0-
05	34774	X	34774	-0-	-0-	-0-	34774	2			N	-0-					-0-
06	32680	X	32680	-0-	-0-	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
07	34002	X	34002	-0-	-0-	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
08	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
09	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
10	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
11	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
*12	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	31467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17484	X	14788	-0-	-2696	-0-	14788	2			N	-0-					87
02	15064	X	13465	-0-	-1599	-0-	13465	2			N	-0-					87
03	16027	X	14493	-0-	-1534	-0-	14493	2			N	-0-					87
04	15510	X	13791	-0-	-1719	-0-	13791	2			N	-0-					87
05	15159	X	14160	-0-	-999	-0-	14160	2			N	-0-					87
06	14430	X	13423	-0-	-1007	-0-	13423	2			N	-0-					87
07	14911	X	13908	-0-	-1003	-0-	13908	2			N	-0-					87
08	14508	X	13081	-0-	-1427	-0-	13081	2			N	-0-					87
09	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-					87
10	14167	X	11547	-0-	-2620	-0-	11547	2			N	-0-					87
11	13470	X	9123	-0-	-4347	-0-	9123	2			N	-0-					87
12	13919	X	12617	-0-	-1302	-0-	12617	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 156,492 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	36518	X	35284	-0-	-1234	-0-	35284	2			N	-0-					27
02	32984	X	28104	-0-	-4880	-0-	28104	2			N	-0-					27
03	36518	X	29513	-0-	-7005	-0-	29513	2			N	-0-					27
04	34140	X	27613	-0-	-6527	-0-	27613	2			N	-0-					27
05	35278	X	29148	-0-	-6130	-0-	29148	2			N	-0-					27
06	34140	X	27684	-0-	-6456	-0-	27684	2			N	-0-					27
07	31124	X	27101	-0-	-4023	-0-	27101	2			N	-0-					27
08	29512	X	27322	-0-	-2190	-0-	27322	2			N	-0-					27
09	28200	X	24718	-0-	-3482	-0-	24718	2			N	-0-					27
10	29140	X	25038	-0-	-4102	-0-	25038	2			N	-0-					27
11	27690	X	24088	-0-	-3602	-0-	24088	2			N	-0-					27
12	27311	X	25060	-0-	-2251	-0-	25060	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 330,673 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	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	38103	2	125	9	N	114					295
02	32231	X	32231	-0-	-0-	-0-	32207	2	24	9	N	22	192	1			125
03	35747	X	35747	-0-	-0-	-0-	35692	2	55	9	N	50					175
04	25200	X	33692	-0-	8492	-0-	33638	2	54	9	N	49	191	1			33
05	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	33039	2			N	-0-					33
06	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30589	2	111	9	N	101					134
07	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	2			N	-0-					134
08	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					134
09	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	25730	2			N	-0-					134
10	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-					134
11	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	31965	2	100	9	N	91	182	1			43
*12	31895	X	31895	-0-	-0-	-0-	31895	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 397,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	17236	X	15443	-0-	-1793	-0-	15443	2			N	-0-					66
02	15120	X	13728	-0-	-1392	-0-	13728	2			N	-0-					66
03	16368	X	15148	-0-	-1220	-0-	15148	2			N	-0-					66
04	15480	X	14145	-0-	-1335	-0-	14145	2			N	-0-					66
05	15717	X	14332	-0-	-1385	-0-	14332	2			N	-0-					66
06	14940	X	14026	-0-	-914	-0-	13835	2	191	9	N	174	185	1			55
07	15190	X	13936	-0-	-1254	-0-	13936	2			N	-0-					55
08	15159	X	13794	-0-	-1365	-0-	13794	2			N	-0-					55
09	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					55
10	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					55
11	14040	X	12680	-0-	-1360	-0-	12680	2			N	-0-					55
12	13950	X	12902	-0-	-1048	-0-	12902	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 166,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	33449	X	29613	-0-	-3836	-0-	29613	2			N	-0-					172
02	29176	X	25612	-0-	-3564	-0-	25599	2	13	9	N	12	163	1			21
03	31372	X	27767	-0-	-3605	-0-	27767	2			N	-0-					21
04	29610	X	26710	-0-	-2900	-0-	26696	2	14	9	N	13					34
05	30504	X	27182	-0-	-3322	-0-	27094	2	88	9	N	80					114
06	28650	X	26521	-0-	-2129	-0-	26521	2			N	-0-					114
07	28365	X	26424	-0-	-1941	-0-	26424	2			N	-0-					114
08	27776	X	25637	-0-	-2139	-0-	25637	2			N	-0-					114
09	26700	X	24149	-0-	-2551	-0-	24149	2			N	-0-					114
10	27404	X	24214	-0-	-3190	-0-	24214	2			N	-0-					114
11	26520	X	22663	-0-	-3857	-0-	22663	2			N	-0-					114
12	26412	X	22813	-0-	-3599	-0-	22725	2	88	9	N	80					194

TOTAL GAS PROD: 309,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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-	-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 (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	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					2
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					2
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					2
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					2
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					2
10	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					2
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,130 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	420	N	453	-0-	33	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	2532	2			N	-0-					81
02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	2254	2			N	-0-					81
03	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					81
04	2460	N	2338	-0-	-122	-0-	2338	2			N	-0-					81
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					81
06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					81
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					81
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30	9	N	27					108
09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			N	-0-					108
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					108
11	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	2185	2			N	-0-					108
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5190	-0-	-886	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5492	-0-	-568	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5141	-0-	-594	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	2655	-0-	-2835	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30	N	58	-0-	28	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1880	-0-	20	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	570	N	3448	-0-	2878	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4269	-0-	1169	1169	4269	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5242	-0-	2242	3411	5242	2			N	-0-					-0-
07	7261	X	3850	-0-	-3411	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,629 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					15
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					15
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	6070	2			N	-0-					39
02	6160	X	5962	-0-	-198	-0-	5962	2			N	-0-					39
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					39
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					39
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					39
06	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					39
07	6820	X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2			N	-0-					39
08	6820	X	5800	-0-	-1020	-0-	5800	2			N	-0-					39
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					39
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					39
11	6600	X	5605	-0-	-995	-0-	5605	2			N	-0-					39
12	6820	X	3912	-0-	-2908	-0-	3912	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 78,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
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	5270	X	3602	-0-	-1668	-0-	3519	2	83	9	N	75	183	1			164
02	4424	X	4341	-0-	-83	-0-	4334	2	7	9	N	6					170
03	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	3733	2	11	9	N	10					180
04	4920	X	4327	-0-	-593	-0-	4317	2	10	9	N	9					189
05	5084	X	3869	-0-	-1215	-0-	3797	2	72	9	N	65	180	1			74
06	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4010	2	3	9	N	3					77
07	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3903	2	46	9	N	42					119
08	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4440	2	3	9	N	3					122
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4852	2	35	9	N	32					154
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	2	14	9	N	13					167
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4373	2	63	9	N	57	179	1			45
12	5053	X	3288	-0-	-1765	-0-	3286	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 49,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-		24	1	72	2	N	-0-					119
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-		27	1	88	2	N	-0-					119
03	47	N	47	-0-		-0-	-0-		12	1	35	2	N	-0-					119
04	90	N	42	-0-		-48	-0-		8	1	34	2	N	-0-					119
05	124	N	15	-0-		-109	-0-		3	1	12	2	N	-0-					119
06	60	N	1	-0-		-59	-0-		1	2			N	-0-					119
07	31	N	28	-0-		-3	-0-		5	1	23	2	N	-0-					119
08	101	N	101	-0-		-0-	-0-		17	1	50	2	N	31	122	1			28
									34	9									
09	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-		302	1	911	2	N	-0-					28
10	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		281	1	823	2	N	-0-					28
11	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-		289	1	863	2	N	-0-					28
*12	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-		328	1	961	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	62	N	17	-0-		-45	-0-		4	1	13	2	N	-0-					1
02	41	N	41	-0-		-0-	-0-		10	1	31	2	N	-0-					1
03	62	N	32	-0-		-30	-0-		8	1	24	2	N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
08	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-		301	1	902	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	510	N	-0-	-0-		-510	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-		381	1	1168	2	N	-0-					166
02	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-		401	1	1313	2	N	-0-					166
03	1674	N	1618	-0-		-56	-0-		420	1	1198	2	N	-0-					166
04	1500	N	1131	-0-		-369	-0-		221	1	910	2	N	-0-					166
05	1860	N	866	-0-		-994	-0-		166	1	699	2	N	1					167
									1	9									
06	1560	N	723	-0-		-837	-0-		220	1	503	2	N	-0-					167
07	1178	N	344	-0-		-834	-0-		63	1	281	2	N	-0-					167
08	868	N	164	-0-		-704	-0-		40	1	121	2	N	3	7	1			163
									3	9									
09	720	N	19	-0-		-701	-0-		5	1	14	2	N	-0-					163
10	341	N	60	-0-		-281	-0-		15	1	45	2	N	-0-					163
11	150	N	40	-0-		-110	-0-		10	1	30	2	N	-0-					163
*12	48	N	48	-0-		-0-	-0-		12	1	36	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	44	1	135	2	N	-0-					36
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-					36
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	33	1	93	2	N	-0-					36
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	26	1	108	2	N	-0-					36
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	34	1	143	2	N	-0-					36
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	88	1	202	2	N	-0-					36
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					36
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	33	1	99	2	N	2	1	1			37
							2	9									
09	300	N	27	-0-	-273	-0-	7	1	20	2	N	-0-					37
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	23	1	68	2	N	-0-					37
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-					37
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					30
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-					30
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					30
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					30
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					30
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					30
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	N	-0-					30
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					30
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					30
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					30
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 271 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 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

01	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					79
02	2128	N	4	-0-	-2124	-0-	4	2			N	-0-					79
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					79
04	2	N	1932	-0-	1930	-0-	1932	2			N	-0-					79
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					79
06	2040	N	1159	-0-	-881	-0-	1159	2			N	-0-					79
07	1984	N	217	-0-	-1767	-0-	217	2			N	-0-					79
08	2046	N	1043	-0-	-1003	-0-	1043	2			N	-0-					79
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					79
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					79
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					79
12	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 14,309 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	8490	X	3915	-0-	-4575	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	4256	-0-	2756	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,747 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	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	4185	-0-	645	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,359 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	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	3100 N	4096	-0-	996	2941	4096	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1785	-0-	-1015	1926	1785	2			N	-0-					-0-
03	5432 X	3506	-0-	-1926	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	150 X	3353	-0-	3203	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,840 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	6169	X	5196	-0-	-973	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5043	-0-	-501	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5242	-0-	172	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4961	-0-	-709	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,214 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2055	-0-	765	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,345 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	3906	X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3553	-0-	-87	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	4046	-0-	146	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,894 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	8742 X	3518	-0-	-5224	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
02	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2		N	-0-			-0-
03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	9256	-0-	586	-0-	9256	2		N	-0-			-0-
05	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
06	8670 X	8503	-0-	-167	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
07	8959 X	8672	-0-	-287	-0-	8672	2		N	-0-			-0-
08	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2		N	-0-			-0-
09	8670 X	8085	-0-	-585	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
11	8670 X	7840	-0-	-830	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
12	8959 X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,270 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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3343	-0-	-465	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4317	-0-	237	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4174	-0-	-42	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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,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	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1833	-0-	1833	1833	358	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2335	-0-	2335	4168	448	1	1885	2	N	2					2
							2	9									
06	14B2 EXT		307	-0-	307	4475	94	1	213	2	N	-0-					2
07	5911	X	1436	-0-	-4475	-0-	264	1	1170	2	N	2					4
							2	9									
08	1953	N	135	-0-	-1818	-0-	33	1	99	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	128	1	393	2	N	-0-					6
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	125	1	410	2	N	-0-					6
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	2	N	-0-					6
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	99	1	409	2	N	-0-					6
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	97	1	407	2	N	-0-					6
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	176	1	401	2	N	-0-					6
07	527	N	306	-0-	-221	-0-	56	1	250	2	N	-0-					6
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	71	1	212	2	N	5	8	1			3
							6	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	148	1	446	2	N	-0-					3
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	162	1	474	2	N	-0-					3
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	156	1	468	2	N	-0-					3
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	3000	N	2130	-0-	-870	10276	2118	2	12	9	Y	11	161	1			-0-
02	2800	N	1926	-0-	-874	9402	1882	2	44	9	Y	40					40
03	3100	N	2172	-0-	-928	8474	2128	2	44	9	Y	40					80
04	3000	N	1833	-0-	-1167	7307	1728	2	105	9	Y	95	175	1			-0-
05	3100	N	1894	-0-	-1206	6101	1850	2	44	9	Y	40					40
06	3000	N	1281	-0-	-1719	4382	1237	2	44	9	Y	40					80
07	3100	N	1943	-0-	-1157	3225	1899	2	44	9	Y	40					120
08	3000	N	2338	-0-	-662	2563	2287	2	51	9	Y	46	166	1			-0-
09	3000	N	1594	-0-	-1406	1157	1550	2	44	9	Y	40					40
10	3100	N	2485	-0-	-615	542	2420	2	65	9	Y	59	99	1			-0-
*11	2729	N	2187	-0-	-542	-0-	2143	2	44	9	Y	40					40
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2242	2	44	9	Y	40					80

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	16	1	104	2	N	-0-					16
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	8	1	10	2	N	-0-					16
03	1395	N	68	-0-	-1327	-0-	8	1	60	2	N	-0-					16
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1381	2	N	-0-					16
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1381	2	N	-0-					16
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	184	1	801	2	N	-0-					16
07	1581	N	242	-0-	-1339	-0-	64	1	178	2	N	-0-					16
08	1643	N	26	-0-	-1617	-0-	8	1	18	2	N	-0-					16
09	990	N	663	-0-	-327	-0-	32	1	631	2	N	-0-					16
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-					16
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	N	-0-					16
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (PETTIT) //CONT.// 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					63
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					63
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					63
04	180	N	695	-0-	515	-0-	30	1	665	2	N	-0-					63
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	N	-0-					63
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					63
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-					63
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	N	-0-					63
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	N	-0-					63
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	2	N	-0-					63
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					63
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,538 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	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	1	7	2	N	-0-					144
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					144
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	N	-0-					144
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	169	1	33	2	N	-0-					144
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	203	1	8	2	N	-0-					144
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	1	15	2	N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	217	N	175	-0-	-42	-0-	166	1	9	2	N	-0-					145
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					145
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	1	10	2	N	-0-					145
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	186	1	36	2	N	-0-					145
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	254	1	10	2	N	-0-					145
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	2	N	-0-					145
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	123	1	5	2	N	-0-					94
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	1	4	2	N	-0-					94
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	107	1	21	2	N	-0-					94
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	5	99	1			-0-
							6	9									
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	1	7	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: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	1	8	2	N	-0-					140
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	175	1	6	2	N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					140
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	220	1	43	2	N	-0-					140
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	N	-0-					140
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	2	N	-0-					59
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	1	4	2	N	-0-					59
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	231	1	45	2	N	-0-					59
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	N	-0-	59	1			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	1	15	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: 1,310 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	332	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	291	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	275	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1518	-0-	-522	-0-	265	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	268	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	264	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	267	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	235	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	224	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	224	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	N	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	222	1	1811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN ESTATE WELL #: 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-

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	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-

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-244	-0-	906	1	1888	2	N	-0-					89
02	2688	N	2605	-0-	-83	-0-	1028	1	1577	2	N	-0-					89
03	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					89
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					89
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-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: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	190	1			271
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	357	1			484
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	140	1			442
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					548
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					630

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	173	1			71
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					95
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					107
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 311

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 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	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	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 #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	589	1	1289	2	N	15					132
							17	9									
02	1820	X	1467	-0-	-353	-0-	532	1	929	2	N	5					137
							6	9									
03	2015	X	1218	-0-	-797	-0-	589	1	623	2	N	5					142
							6	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1					143
05	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	589	1	1067	2	N	14					157
							15	9									
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	570	1	1859	2	N	12					169
							13	9									
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	589	1	2213	2	N	16					185
							18	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	589	1	2333	2	N	30					215
							33	9									
09	2430	X	1431	-0-	-999	-0-	570	1	857	2	N	4	182	1			37
							4	9									
10	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	589	1	1140	2	N	8					45
							9	9									
11	2730	X	1234	-0-	-1496	-0-	570	1	662	2	N	2					47
							2	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 18,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	3359	-0-	599	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	480	N	68	-0-	-412	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,629 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	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1981	-0-	61	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,799 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 #: 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	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1124	-0-	-1015	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1327	-0-	-473	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1208	-0-	-562	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1060	-0-	-769	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1021	-0-	-749	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,553 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	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 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 #: 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	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2501	-0-	-785	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2762	-0-	-206	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2595	-0-	-495	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1700	-0-	-1338	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	97	-0-	-2941	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,959 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	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3828	-0-	-8	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3348	-0-	-762	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,968 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 #: 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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2008	-0-	-441	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1675	-0-	-695	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1556	-0-	-208	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1456	-0-	-497	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1286	-0-	-636	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1356	-0-	-444	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,565 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	4278	X	2620	-0-	-1658	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	2567	-0-	-1157	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2877	-0-	-750	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2197	-0-	-1585	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	1842	-0-	-1818	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1731	-0-	-1214	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1728	-0-	-1122	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	533	-0-	-2040	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,301 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 #: 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4611	-0-	441	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3524	-0-	-785	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3288	-0-	-882	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3215	-0-	-1094	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3112	-0-	-1028	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,154 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	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	540	N	753	-0-	213	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 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 #: 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	2015	X	912	-0-	-1103	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1270	-0-	-550	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	9613	-0-	8173	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
*12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3106	-0-	-86	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3020	-0-	-400	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

01	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2627	-0-	257	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2515	-0-	-125	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2409	-0-	-231	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6915	-0-	-122	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5904	-0-	-648	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5937	-0-	-1348	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	5760	-0-	-1290	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	5137	-0-	-1553	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5576	-0-	-965	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5113	-0-	-317	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	5274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4162	-0-	-1015	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3858	-0-	-402	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7251	-0-	-1026	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6995	-0-	-453	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7584	-0-	-507	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7096	-0-	-674	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7271	-0-	-324	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,307 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 #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3		N	-0-			-0-
02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
03	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
04	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
05	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
07	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
08	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
09	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
10	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8105	-0-	-1412	-0-	8105	3		N	-0-			-0-
02	8596	X	7775	-0-	-821	-0-	7775	3		N	-0-			-0-
03	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	3		N	-0-			-0-
04	8490	X	8064	-0-	-426	-0-	8064	3		N	-0-			-0-
05	8773	X	8467	-0-	-306	-0-	8467	3		N	-0-			-0-
06	8400	X	8011	-0-	-389	-0-	8011	3		N	-0-			-0-
07	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	3		N	-0-			-0-
08	8680	X	8265	-0-	-415	-0-	8265	3		N	-0-			-0-
09	8190	X	8155	-0-	-35	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
10	8463	X	8024	-0-	-439	-0-	8024	3		N	-0-			-0-
11	8040	X	7937	-0-	-103	-0-	7937	3		N	-0-			-0-
12	8432	X	8197	-0-	-235	-0-	8197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,979 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 #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1686	-0-	-834	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1099	-0-	-1319	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	643	-0-	-1341	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	616	-0-	-1304	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	451	-0-	-1409	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	494	-0-	-591	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	660	X	553	-0-	-107	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	2027	-0-	197	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,871 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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10276	-0-	-791	-0-	10276	3		N	-0-			-0-
02	9996	X	8486	-0-	-1510	-0-	8486	3		N	-0-			-0-
03	11067	X	8869	-0-	-2198	-0-	8869	3		N	-0-			-0-
04	10710	X	7415	-0-	-3295	-0-	7415	3		N	-0-			-0-
05	10819	X	8119	-0-	-2700	-0-	8119	3		N	-0-			-0-
06	9930	X	8377	-0-	-1553	-0-	8377	3		N	-0-			-0-
07	9393	X	8090	-0-	-1303	-0-	8090	3		N	-0-			-0-
08	8866	X	8154	-0-	-712	-0-	8154	3		N	-0-			-0-
09	8370	X	8225	-0-	-145	-0-	8225	3		N	-0-			-0-
10	8649	X	7730	-0-	-919	-0-	7730	3		N	-0-			-0-
11	8370	X	1579	-0-	-6791	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
12	8494	X	6313	-0-	-2181	-0-	6313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3		N	-0-			-0-
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
03	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
05	4495	X	2078	-0-	-2417	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
06	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	3723	3		N	-0-			-0-
07	4495	X	3186	-0-	-1309	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
09	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
10	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	3201	3		N	-0-			-0-
11	3720	X	594	-0-	-3126	-0-	594	3		N	-0-			-0-
12	3410	X	700	-0-	-2710	-0-	700	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,744 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	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
02	2632	X	1763	-0-	-869	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
03	2914	X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
04	2820	X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
06	2430	X	1540	-0-	-890	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	7317	-0-	4317	4317	7317	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	7146	-0-	4046	8363	7146	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

01	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
05	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
06	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
07	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
10	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
11	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

01	8587	X	7099	-0-	-1488	-0-	7099	3		N	-0-			-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3		N	-0-			-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3		N	-0-			-0-
04	6870	X	7079	-0-	209	-0-	7079	3		N	-0-			-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3		N	-0-			-0-
06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	3		N	-0-			-0-
07	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7089	3		N	-0-			-0-
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3		N	-0-			-0-
09	7140	X	7024	-0-	-116	-0-	7024	3		N	-0-			-0-
10	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	3		N	-0-			-0-
11	7200	X	6625	-0-	-575	-0-	6625	3		N	-0-			-0-
12	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	7020	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,612 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 #: 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	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3893	-0-	793	1645	3893	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3257	-0-	257	1902	3257	3			N	-0-					-0-
10	5336	X	3434	-0-	-1902	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2714	-0-	-1812	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2513	-0-	-1435	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1507	-0-	-2802	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1559	-0-	-2521	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,383 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	1891	X	1123	-0-	-768	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	963	-0-	-521	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	882	-0-	-348	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	992	X	802	-0-	-190	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	870	X	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	868	X	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1023	X	809	-0-	-214	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	780	N	812	-0-	32	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

01	6324	X	5746	-0-	-578	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5205	-0-	-507	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5270	-0-	-496	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5258	-0-	-384	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5092	-0-	-308	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,856 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

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
LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES 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 (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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	116					116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	150	N	844	-0-	694	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,223 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	480	N	1098	-0-	618	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	600	N	834	-0-	234	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1907	-0-	-25	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,110 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	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3		N	-0-			-0-
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3		N	-0-			-0-
03	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	3		N	-0-			-0-
04	4770	X	10236	-0-	5466	-0-	10236	3		N	-0-			-0-
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3		N	-0-			-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3		N	-0-			-0-
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3		N	-0-			-0-
08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	3		N	-0-			-0-
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3		N	-0-			-0-
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	3		N	-0-			-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3		N	-0-			-0-
*12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1236	-0-	-360	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1929	-0-	579	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1246	-0-	-464	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,606 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	630	N	902	-0-	272	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,039 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	300	N	530	-0-	230	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 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	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	3		N	-0-			-0-
02	7476	X	6980	-0-	-496	-0-	6980	3		N	-0-			-0-
03	7812	X	7411	-0-	-401	-0-	7411	3		N	-0-			-0-
04	7440	X	7141	-0-	-299	-0-	7141	3		N	-0-			-0-
05	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7083	3		N	-0-			-0-
06	7470	X	6764	-0-	-706	-0-	6764	3		N	-0-			-0-
07	7719	X	7118	-0-	-601	-0-	7118	3		N	-0-			-0-
08	7409	X	7239	-0-	-170	-0-	7239	3		N	-0-			-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3		N	-0-			-0-
10	7130	X	4968	-0-	-2162	-0-	4968	3		N	-0-			-0-
11	7020	X	6983	-0-	-37	-0-	6983	3		N	-0-			-0-
12	7595	X	5916	-0-	-1679	-0-	5916	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,824 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-			-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	720	N	745	-0-	25	-0-	745	3		N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 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	8029	X	5537	-0-	-2492	-0-	5537	3		N	-0-			-0-
02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3		N	-0-			-0-
03	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3		N	-0-			-0-
04	9510	X	10210	-0-	700	-0-	10210	3		N	-0-			-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3		N	-0-			-0-
06	9840	X	9836	-0-	-4	-0-	9836	3		N	-0-			-0-
07	10168	X	9401	-0-	-767	-0-	9401	3		N	-0-			-0-
08	10168	X	9351	-0-	-817	-0-	9351	3		N	-0-			-0-
09	9840	X	9604	-0-	-236	-0-	9604	3		N	-0-			-0-
10	10168	X	9299	-0-	-869	-0-	9299	3		N	-0-			-0-
11	9840	X	5946	-0-	-3894	-0-	5946	3		N	-0-			-0-
12	9920	X	5789	-0-	-4131	-0-	5789	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,589 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	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
04	1350	X	2195	-0-	845	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,538 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,892 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	2883	X	1263	-0-	-1620	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1582	-0-	-1301	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1902	-0-	42	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	704	-0-	-1396	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,821 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

	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	5208	X	4507	-0-	-701	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4032	-0-	-672	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3492	-0-	-1499	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	3740	-0-	-1090	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3786	-0-	-957	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2985	-0-	-1155	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

	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	X	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	990	N	816	-0-	-174	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,318 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	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390	N	398	-0-	8	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	450	N	3691	-0-	3241	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	589	3689	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2950	-0-	-50	539	2950	3			N	-0-					-0-
07	3591	X	3052	-0-	-539	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,766 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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-			-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
04	0	N	1070	-0-	1070	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04	420	N	811	-0-	391	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	837	N	266	-0-	-571	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	660	N	195	-0-	-465	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 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	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	3		N	-0-			-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3		N	-0-			-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3		N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,333 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	300	N	552	-0-	252	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 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	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2008	-0-	-1016	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1979	-0-	-1261	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1923	-0-	-619	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2157	-0-	-603	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,011 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	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	870	N	890	-0-	20	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,645 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	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
04	930	N	2318	-0-	1388	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4472	-0-	1372	1372	4472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,331 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	849	-0-	849	849	849	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3144	-0-	3144	3993	3144	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2882	-0-	2882	6875	2882	3			N	-0-					-0-
*12	9628	X	2753	-0-	-6875	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,628 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	540	N	2153	-0-	1613	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,060 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	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3566	-0-	296	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,677 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	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	150	X	2935	-0-	2785	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,340 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	N	120	-0-	120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

01	4650	X	1284	-0-	-3366	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3319	-0-	-881	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	2829	-0-	-1821	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2827	-0-	-1673	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2535	-0-	-795	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1659	-0-	-821	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,137 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	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3597	-0-	-379	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3730	-0-	-530	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	1198	-0-	-3204	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1203	-0-	-2817	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,337 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	360	N	1078	-0-	718	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

01	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2009	-0-	-7	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2103	-0-	153	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,612 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	150	-0-	-914	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	322	-0-	-856	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	570	-0-	-510	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,232 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	300	N	856	-0-	556	-0-	856	3		N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1390	-0-	610	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-550	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1182	-0-	-722	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1958	-0-	278	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,186 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	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1438	-0-	328	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,116 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	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	540	N	549	-0-	9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	992	N	742	-0-	-250	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,341 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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2251	-0-	241	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,228 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,080 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	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	2218	-0-	298	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
04	720	X	6283	-0-	5563	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,829 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	4030	X	2991	-0-	-1039	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2396	-0-	-1244	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3623	-0-	-810	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3429	-0-	-601	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 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	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	616	N	283	-0-	-333	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	420	N	2523	-0-	2103	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,480 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	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	1302	#	585	-0-	-717	-0-	535	2	50	9	Y	45					66
02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1337	2	53	9	Y	48					114
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1376	2	41	9	Y	37	110	1			41
04	1170	#	565	-0-	-605	-0-	546	2	19	9	Y	17					58
05	1209	#	955	-0-	-254	-0-	931	2	24	9	Y	22					80
06	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	Y	38	59	1			59
07	1209	#	614	-0-	-595	-0-	584	2	30	9	Y	27					86
08	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1270	2	56	9	Y	51	100	1			37
09	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1173	2	39	9	Y	35					72
10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1241	2	42	9	Y	38	81	1			29
11	1140	#	1003	-0-	-137	-0-	931	2	72	9	Y	65					94
*12	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1246	2	51	9	Y	46					140

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

01	1178	#	573	-0-	-605	-0-	525	2	48	9	Y	44					114
02	952	#	914	-0-	-38	-0-	880	2	34	9	Y	31					145
03	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	72	1			110
04	1020	#	606	-0-	-414	-0-	586	2	20	9	Y	18					128
05	1023	#	765	-0-	-258	-0-	745	2	20	9	Y	18					146
06	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1880	2	48	9	Y	44	120	1			70
07	1395	#	459	-0-	-936	-0-	437	2	22	9	Y	20					90
08	1395	#	1027	-0-	-368	-0-	983	2	44	9	Y	40	76	1			54
09	1590	#	1504	-0-	-86	-0-	1457	2	47	9	Y	43					97
10	1643	#	893	-0-	-750	-0-	864	2	29	9	Y	26	101	1			22
11	1590	#	265	-0-	-1325	-0-	246	2	19	9	Y	17					39
12	1550	#	1474	-0-	-76	-0-	1416	2	58	9	Y	53					92

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01	62	#	21	-0-	-41	-0-	19	2	2	9	Y	2					7
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	Y	1					8
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			7
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1					8
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	2	1			8
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					9
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	2	1			8
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					9
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	2	1			8
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-1207	-0-	41	2	23	9	N	21					123
02	1344	N	251	-0-	-1093	-0-	232	2	19	9	N	17					140
03	868	N	252	-0-	-616	-0-	216	2	36	9	N	33					173
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	2	19	9	N	17					190
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	681	2	47	9	N	43					233
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2470	2	120	9	N	109					342
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2139	2	119	9	N	108	179	1			271
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2177	2	120	9	N	109	182	1			198
09	1440	N	484	-0-	-956	-0-	453	2	31	9	N	28					226
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	192	1			141
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1967	2	167	9	N	152	192	1			101
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1429	2	109	9	N	99					200

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					61
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	19	1			42
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					42
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					42
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	14	1			28
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					28
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		186	-0-	186	186	186	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		112	-0-	112	298	112	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		84	-0-	84	382	84	2			Y	-0-					28
11	501	N	119	-0-	-382	-0-	119	2			Y	-0-					28
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	187	96	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		68	-0-	68	255	68	2			Y	-0-					-0-
11	328	N	73	-0-	-255	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	62	40	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		98	-0-	98	160	98	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	44	-0-	-160	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	58	10	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	5	-0-	-58	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	69	56	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	108	39	2			Y	-0-					-0-
11	118 N	10	-0-	-108	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	46	17	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	17	-0-	-46	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	22	-0-	-49	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	853	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	956	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	990	N	528	-0-	-462	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		159	-0-	159	356	159	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		200	-0-	200	556	200	2			Y	-0-					-0-
11	668	N	112	-0-	-556	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	69	-0-	69	180	69	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	32	13	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	45	13	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	19	-0-	-45	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1229	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1170	N	837	-0-	-333	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		863	-0-	863	863	863	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		697	-0-	697	1560	697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		588	-0-	588	2148	588	2			Y	-0-					-0-
11	1700	N	679	-0-	-1021	1127	679	2			Y	-0-					-0-
*12	1641	N	514	-0-	-1127	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	156	84	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1230	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1141	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1168	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	944	-0-	944	2112	944	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	922	-0-	922	3034	922	2			Y	-0-					-0-
11	1700 N	872	-0-	-828	2206	872	2			Y	-0-					-0-
*12	2648 N	442	-0-	-2206	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	60	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	86	26	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1240	N	230	-0-	-1010	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		421	-0-	421	942	421	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		651	-0-	651	1593	651	2			Y	-0-					-0-
11	1700	N	144	-0-	-1556	37	144	2			Y	-0-					-0-
*12	283	N	246	-0-	-37	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14	-0-	14	32	14	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	42	10	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	12	-0-	-42	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	30	-0-	-586	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	992	3	13	9	Y	12	11	0			1
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	966	3	10	9	Y	9	9	0			1
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	924	3	7	9	Y	6	6	0			1
09	1020 N	691	-0-	-329	-0-	691	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	961 N	529	-0-	-432	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	586	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0	1	1	23
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	107	121	0			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	128	0	1	1	12
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	143	143	0			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	126	0	1	1	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	126	0			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	140	0	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	75	1			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	190	1			9
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	3	208	9	Y	189	185	1			13
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	3	195	9	Y	177	171	1			19
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	52	3	208	9	Y	189	198	1			10

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 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	620	N	297	-0-	-323	-0-	13	1	284	2	N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-			-0-
04	300	N	1086	-0-	786	-0-	47	1	1039	2	N	-0-			-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-			-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
07	961	N	475	-0-	-486	-0-	20	1	455	2	N	-0-			-0-
08	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-			-0-
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	3	1	210	2	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-			-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 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

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

01	41137	#	26418	-0-	-14719	-0-	26418	3			N	-0-			-0-
02	26292	#	22912	-0-	-3380	-0-	22912	3			N	-0-			-0-
03	27800	R	27800	-0-	-0-	-0-	27800	3			N	-0-			-0-
04	25560	#	22091	-0-	-3469	-0-	22091	3			N	-0-			-0-
05	26412	#	21358	-0-	-5054	-0-	21358	3			N	-0-			-0-
06	26910	#	20994	-0-	-5916	-0-	20994	3			N	-0-			-0-
07	27807	#	15043	-0-	-12764	-0-	15043	3			N	-0-			-0-
08	27807	#	13456	-0-	-14351	-0-	13456	3			N	-0-			-0-
09	22080	#	2638	-0-	-19442	-0-	2638	3			N	-0-			-0-
10	21700	#	2072	-0-	-19628	-0-	2072	3			N	-0-			-0-
11	21000	#	1248	-0-	-19752	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
12	15035	#	1523	-0-	-13512	-0-	1523	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,553 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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2180	-0-	170	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	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-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6088	2	160	9	N	145					237
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5411	2	83	9	N	75	184	1			128
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5975	2	123	9	N	112					240
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5791	2	41	9	N	37	184	1			93
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5695	2	94	9	N	85					178
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5951	2	66	9	N	60	182	1			56
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5889	2	78	9	N	71					127
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5573	2	61	9	N	55					182
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5381	2	58	9	N	53					235
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5528	2	51	9	N	46	183	1			98
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5474	2	76	9	N	69					167
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5515	2	97	9	N	88					255

TOTAL GAS PROD: 69,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2185	-0-	-884	-0-	617	1	1568	2	N	-0-					219
02	2772	X	2292	-0-	-480	-0-	539	1	1752	2	N	1					220
							1	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	586	1	2502	2	N	67	182	1			105
							74	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	572	1	2905	2	N	10					115
							11	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	659	1	2731	2	N	35					150
							39	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	752	1	1944	2	N	19					169
							21	9									
07	3596	X	1786	-0-	-1810	-0-	577	1	1203	2	N	5					174
							6	9									
08	3596	X	2807	-0-	-789	-0-	477	1	2330	2	N	-0-					174
09	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	568	1	2658	2	N	-0-					174
10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	604	1	2376	2	N	-0-					174
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	537	1	2444	2	N	-0-					174
12	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	604	1	2246	2	N	120					294
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 34,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	804	-0-	-1707	-0-	223	1	567	2	N	13					227
							14	9									
02	2324	N	918	-0-	-1406	-0-	211	1	686	2	N	19	162	1			84
							21	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1472	2	N	10					94
							11	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	328	1	1666	2	N	-0-					94
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	271	1	1126	2	N	20					114
							22	9									
06	1770	N	536	-0-	-1234	-0-	148	1	382	2	N	5					119
							6	9									
07	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	113	1	235	2	N	-0-					119
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	453	1	2217	2	N	-0-					119
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	332	1	1553	2	N	-0-					119
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	296	1	1163	2	N	16					135
							18	9									
11	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	363	1	1651	2	N	20					155
							22	9									
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	236	1	880	2	N	5					160
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	93	X	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					35
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					35
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					35
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	N	-0-					35
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					35
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					35
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 546 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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					44
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					44
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					44
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					44
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					44
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					44
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					44
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 443 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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116	9	N	105					133
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					138
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2					140
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	2	10	9	N	9					149
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3627	2	12	9	N	11					160
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3377	2	20	9	N	18					178
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3204	2	4	9	N	4					182
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10	150	1			42
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3185	2	19	9	N	17					59
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					74
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5					79
*12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3652	2	19	9	N	17					96

TOTAL GAS PROD: 37,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1223	2	64	9	N	58					117
02	1792	N	1616	-0-	-176	-0-	1602	2	14	9	N	13					130
03	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1622	2	10	9	N	9					139
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	N	19					158
05	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1663	2	4	9	N	4					162
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18					180
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					198
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1638	2	18	9	N	16	144	1			70
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1539	2	22	9	N	20					90
10	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1556	2	28	9	N	25					115
11	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1432	2	9	9	N	8					123
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17					140

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					174
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	153	1			21
03	1550	N	151	-0-	-1399	-0-	151	3			N	-0-					21
04	1170	N	618	-0-	-552	-0-	618	3			N	-0-					21
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2383	3	23	9	N	21					42
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1627	3	52	9	N	47					89
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	3	28	9	N	25					114
08	2418	N	1230	-0-	-1188	-0-	1230	3			N	-0-					114
09	1680	N	1359	-0-	-321	-0-	1350	3	9	9	N	8					122
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					122
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	3	23	9	N	21					143
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					48
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					48
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					48
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	N	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					48
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					48
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					48
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 387 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	360	N	629	-0-	269	-0-	629	3		N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-